



Годовой отчет 2011

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

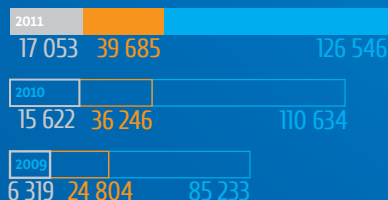
Содержание

1. О КОМПАНИИ	12	4. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	80	6. УПРАВЛЕНИЕ ВНУТРЕННИМИ ПРОЦЕССАМИ	178
1.1. Положение в электроэнергетике	14	4.1. Основные результаты финансово-экономической деятельности	82	6.1. Система менеджмента качества	180
1.2. Структура и характеристика электросетевых активов	17	4.2. Кредитная политика	88	6.2. Система внутреннего контроля	181
1.3. Приоритетные цели деятельности и перспективы развития	18	4.3. Анализ финансового состояния и результатов деятельности	91	6.3. Система управления рисками	184
2. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	24	4.4. Рыночные показатели работы	93	6.4. Управление бизнес-процессами	194
2.1. Передача и распределение электрической энергии	26	4.5. Дебиторская и кредиторская задолженность	94	6.5. Информационные технологии и телекоммуникации	196
2.2. Энергосбережение и повышение энергоэффективности	30	4.6. Распределение чистой прибыли	98	7. ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ КАПИТАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	206
2.3. Технологическое присоединение	39	4.7. Дивидендная политика	99	7.1. Управление персоналом	208
2.4. Клиентская политика	44	4.8. Исполнение ключевых показателей эффективности	100	7.2. Социальная политика	216
2.5. Ремонтно-эксплуатационная деятельность	48	4.9. Информация об аудиторе	101	7.3. Экологическая политика	219
2.6. Тарифы на оказание услуг	50	5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	102	8. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	224
2.7. Промышленная и пожарная безопасность	56	5.1. Принципы корпоративного управления	104	8.1. Политика в области закупочной деятельности	226
2.8. Гражданская оборона и чрезвычайные ситуации	59	5.2. Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности	107	8.2. Результаты закупочной деятельности	228
2.9. Охрана труда	65	5.3. Органы управления и контроля	114	9. СВЯЗИ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ И ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ, КОНГРЕССНО-ВЫСТАВОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	230
3. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	70	5.4. Критерии определения и размер вознаграждения, выплачиваемого лицам, входящим в состав органов управления и Ревизионной комиссии	164	9.1. Коммуникации со средствами массовой информации	233
3.1. Параметры инвестиционной деятельности	72	5.5. Ценные бумаги	166	9.2. Социальные коммуникации	235
3.2. Направление и структура капитальных вложений	76	5.6. Участие в хозяйственных обществах и некоммерческих организациях	172	9.3. Коммуникации с органами государственной власти и общественными организациями	236
3.3. Источники финансирования инвестиционной программы	79	5.7. Управление собственностью	175	9.4. Конгрессно-выставочная деятельность и международное сотрудничество	238



Полная версия годового отчета в формате PDF доступна на корпоративном сайте http://www.moesk.ru/raskritie/disclosure_securities/annual_reports/

ВЫРУЧКА, ЕБИТДА И ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ



■ Выручка, млн руб.
■ ЕБИТДА, млн руб.
■ Чистая прибыль, млн руб.

РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ ПО ЕБИТДА И ПО ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ



■ Рентабельность по ЕБИТДА, %
● Рентабельность по чистой прибыли, %

Основные результаты деятельности

ГЛОССАРИЙ ОСНОВНЫХ ПОНЯТИЙ И СОКРАЩЕНИЙ 240

ПРИЛОЖЕНИЯ 242

Приложение 1. Бухгалтерская отчетность за 2011 г., подготовленная в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) 244

Приложение 2. Аудиторское заключение 322

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии 324

Приложение 4. Финансовая отчетность за 2011 г., подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) 328

Приложение 5. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения 394

Приложение 6. Информация о реализуемых программах технологического присоединения объектов, строящихся в г. Москве и Московской области 409

Приложение 7. Хроника сделок, совершенных Обществом в 2011 г. 410

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ 420

№ п/п	Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2011/2010 гг., %
1.	Выручка, млн руб.	85 233	110 634	126 546	14,4
2.	ЕБИТДА, млн руб.	24 804	36 246	39 685	9,5
3.	Рентабельность по ЕБИТДА, %	29,10	32,76	31,36	-1,4 п.п.
4.	Чистая прибыль, млн руб.	6 319	15 622	17 053	9,2
5.	Рентабельность по чистой прибыли, %	7,41	14,12	13,48	-0,64 п.п.
6.	Объем начисленных дивидендов, млн руб.	450	1 200	1 218*	1,5
7.	Прибыль на акцию, руб.	0,12972	0,32072	0,35011	9,2
8.	Объем капитальных вложений, млн руб.	21 696	19 531	29 527	51,2
9.	Стоимость чистых активов, млн руб.	120 152	140 452	155 178	10,5
10.	Износ основных фондов (по данным бухгалтерского учета), %	24,03	28,09	30,81	2,72 п.п.
11.	Рыночная капитализация**, млн руб.	53 383	79 344	85 106	7,3
12.	Количество акционеров, чел.	17 329	16 627	16 225	-2,4
13.	Полезный отпуск, млн кВтч	71 128	74 208	75 470	1,7
14.	Потери, %	11,29	11,15	10,33	-0,82 п.п.
15.	Объем подключенной мощности по договорам технологического присоединения, кВт	448 760	991 070	916 508	-7,5
16.	Численность персонала, чел.	14 651	15 552	15 232	-2,1

* Предполагается начислить с даты принятия решения годовым Общим собранием акционеров
 ** Расчет показателя представлен на последнюю дату торгов года

КАПИТАЛИЗАЦИЯ И ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ



ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК И ПОТЕРИ



КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ



Обращение Председателя Совета директоров

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Прошедший год стал серьезным испытанием для ОАО «МОЭСК». Однако достигнутые результаты позволяют не только судить об успешном решении поставленных задач, но и о поступательном развитии Компании.

Начало года выдалось для Компании очень напряженным. Устраняя последствия «ледяного дождя», персонал ОАО «МОЭСК» совместно с операционными компаниями ОАО «Холдинг МРСК» работали в напряженном, круглосуточном режиме, чтобы как можно более оперативно восстановить надежное электроснабжение в Московском регионе и сохранить деловую репутацию ОАО «МОЭСК». Трудный период закалил трудовой коллектив Компании.



В 2011 Г. ПО ИТОГАМ РАБОТЫ ЗА 2010 Г. ОАО «МОЭСК» В ПОЛНОМ ОБЪЕМЕ И В СРОК ОСУЩЕСТВИЛО ВЫПЛАТУ ДИВИДЕНДОВ В РАЗМЕРЕ 1,2 МЛРД РУБ.



Итоги 2011 г. показали, что ОАО «МОЭСК» продолжило уверенно двигаться вперед, завершив год с хорошими операционными и финансовыми результатами. Компания укрепила позиции на рынке предоставления услуг по снабжению электроэнергией. За вклад в электроснабжение столицы Мэр Москвы Сергей Собянин наградил ОАО «МОЭСК» Почетной грамотой.

В отчетном году Общество продолжило свое движение в рамках заданных приоритетных целей деятельности. Усилиями трудового коллектива обеспечивалось бесперебойное электроснабжение потребителей, увеличение пропускной способности и реконструкция электрических сетей Московского региона. Проведена комплексная работа, направленная на улучшение финансово-экономических показателей, повышение инвестиционной привлекательности и информационной прозрачности деятельности Компании. Значительное внимание Общество уделяло вопросам инновационного развития и энергоэффективности, а также надежности и качеству услуг. Немало сделано и в направлении повышения доступности электросетевой инфраструктуры.

В 2011 г. интересы акционеров в Совете директоров представляли должностные лица таких компаний, как ОАО «Холдинг МРСК», ГПБ (ОАО), ЗАО «Лидер», а также Министерства энергетики Российской Федерации и Правительства г. Москвы. Решения, принятые Советом директоров, эффективно реализовывались Генеральным директором и менеджментом Общества.

Совет директоров ОАО «МОЭСК» на протяжении 2011 г. регулярно рассматривал стратегические и производственно-хозяйственные вопросы деятельности Компании. Особое внимание уделялось утверждению и контролю над выполнением ключевых для Общества документов, таких как Бизнес-план, в т.ч. инвестиционная программа, на 2011 г., Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2011-2015 гг., Программа инновационного развития на 2011-2016 гг. и на перспективу до 2020 г.

Приоритетными направлениями деятельности Общества на ближайшую перспективу определены: рубка выпадающих и угрожающих падением деревьев на ВЛ 6-220 кВ, разработка Программы инновационного развития, обеспечение уровня надежности и качества оказываемых услуг в соответствии с нормативными правовыми актами, энергетическое обследование объектов производственно-хозяйственных нужд и электросетевого хозяйства Общества, внедрение системы управления строительством важнейших инвестиционных проектов.

В отношениях с акционерами Общество, как и прежде, стремится придерживаться основополагающих принципов корпоративного управления – подотчетности, справедливости, прозрачности и ответственности. В 2011 г. по итогам работы за 2010 г. ОАО «МОЭСК» в полном объеме и в срок осуществило выплату дивидендов в размере 1,2 млрд руб.

Уверен, что в перспективе профессионализм сотрудников, поддержка акционеров ОАО «МОЭСК» позволят и далее успешно обеспечивать надежное электроснабжение потребителей Московского региона, модернизацию электросетевого хозяйства, повышение инвестиционной привлекательности и информационной открытости на базе роста доходов и совершенствования корпоративного управления.



**ЗА ВКЛАД В
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ
СТОЛИЦЫ МЭР МОСКВЫ
СЕРГЕЙ СОБЯНИН
НАГРАДИЛ ОАО «МОЭСК»
ПОЧЕТНОЙ ГРАМОТОЙ**



С уважением,
Председатель Совета директоров
Н.Н. ШВЕЦ

Обращение Генерального директора

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В 2011 г. ОАО «МОЭСК» упрочило свои лидирующие позиции в ряду компаний российского электросетевого комплекса, успешно выполнив целый спектр мероприятий по повышению качества и надежности электроснабжения потребителей Московского региона.



**В КОМПАНИИ
В ПОЛНОЙ МЕРЕ УЧЛИ
УРОКИ ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ
АНОМАЛЬНЫХ
ПОГОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ,
ОБРУШИВШИХСЯ НА
РЕГИОН В ДЕКАБРЕ
2010 Г. – ЯНВАРЕ 2011 Г.**



Прошедший год был посвящен реализации крупномасштабной кампании по предотвращению возможных масштабных технологических нарушений на объектах и линиях электропередачи. В Компании в полной мере учли уроки ликвидации последствий аномальных погодных явлений, обрушившихся на регион в декабре 2010 г. – январе 2011 г. Проявившиеся проблемы подверглись тщательному анализу, результаты которого легли в основу Программы по предотвращению чрезвычайных ситуаций на ЛЭП.

В рамках выполнения Программы на базе филиалов Общества сформировано 190 мобильных аварийно-восстановительных бригад, оснащенных техникой высокой проходимости. Значительно увеличен парк спецтехники. К устранению возможных аварийных ситуаций в филиалах ОАО «МОЭСК» может быть привлечено 80 передвижных дизельных генераторных установок, 140 гидроподъемников и 258 автомобилей оперативно-выездных бригад. Увеличены численность бригад, эксплуатирующих питающие и распределительные центры, нормы аварийного запаса оборудования и материалов.

Важнейшей частью Программы являлась расчистка просек. В 2011 г. от древесно-кустарниковой растительности очищено свыше 5 тыс. га трасс ВЛ-0,4-220 кВ. В нормативное состояние приведены просеки ВЛ-35-220 кВ на площади 2 420 га и просеки ВЛ-6-10 кВ на площади 452 га. Также произведена замена неизолированных проводов на СИП на 1 401 км ВЛ-0,4 10 кВ, проходящих по лесным массивам и заселенной местности.

В прошедшем году на ремонтно-модернизационную программу Компания выделила 5,2 млрд руб. Это значительно превышает показатели 2010 г.

Благодаря всем вышеперечисленным мероприятиям в 2011 г. в зоне ответственности ОАО «МОЭСК» число технологических нарушений по сравнению с 2010 г. снизилось на 12 %. Поэтому сейчас мы имеем право говорить не только о повышении готовности к вызовам погоды, но и о солидном заделе прочности распределительного электросетевого комплекса столицы и Подмосковья.

По итогам работы в 2011 г. благодаря правильно расставленным менеджментом Компании приоритетам по основным направлениям деятельности, улучшены все ключевые финансовые и операционные показатели: выручка составила 126,5 млрд руб., превысив показатель прошлого года на 14,4 %, чистая прибыль – 17,1 млрд руб. (рост на 9,2 %), полезный отпуск электроэнергии увеличился до 75,5 млрд кВтч, а показатель потерь от отпуска в сеть снизился до 10,33 %. Наличие положительной динамики по ключевым финансовым и операционным показателям говорит об устойчивом положении ОАО «МОЭСК».

За отчетный год Общество успешно выполнило масштабную инвестиционную программу. Факт освоения капитальных вложений составил 110 % или 29,5 млрд руб.

Среди основных завершенных проектов 2011 г. стоит отметить включение в работу подстанции 110/20 кВ «МГУ», оснащенной новейшим инновационным оборудованием, максимально отвечающим требованиям надежности, эффективности и безопасности.

ОАО «МОЭСК» в 2011 г. продолжило политику, направленную на повышение клиентоориентированности. За год Общество осуществило технологическое присоединение к электрическим сетям почти 15 тыс. потребителей в г. Москве и Московской области, подразделениями по взаимодействию с клиентами обработано порядка 400 тыс. обращений потребителей услуг. В 2011 г. Компания осуществляла реализацию Программы повышения клиентоориентированности, частью которой стало создание информационного портала по технологическим присоединениям. На новом ресурсе потребители во внешнем доступе теперь могут получать не только достоверную и актуальную информацию по загрузке и возможности подключения к питающим центрам ОАО «МОЭСК», но и подробную, почти пошаговую инструкцию по порядку технологического присоединения, пакету необходимых документов, их оформлению. Особенность нового ресурса – возможность подачи заявки по электронной почте и контроля ее прохождения на всех этапах в режиме он-лайн. Для увеличения качества ока-



**В 2011 Г. В ЗОНЕ
ОТВЕТСТВЕННОСТИ
ОАО «МОЭСК» ЧИСЛО
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ
НАРУШЕНИЙ ПО
СРАВНЕНИЮ С 2010 Г.
СНИЗИЛОСЬ НА 12 %**





**ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД
ОБЩЕСТВО УСПЕШНО
ВЫПОЛНИЛО
МАСШТАБНУЮ
ИНВЕСТИЦИОННУЮ
ПРОГРАММУ.
ФАКТ ОСВОЕНИЯ
КАПИТАЛЬНЫХ
ВЛОЖЕНИЙ СОСТАВИЛ
110 % ИЛИ
29,5 МЛРД РУБ.**



зываемых услуг Центр обслуживания клиентов ОАО «МОЭСК» переведен на 12-часовой режим работы. В рамках реализации кампании клиентоориентированности в Обществе также создана антикоррупционная комиссия, принят Кодекс корпоративной этики.

В 2011 г. принята Программа инновационного развития на 2011-2016 гг. и на перспективу до 2020 г. Общий объем финансирования Программы до 2020 г. должен составить 86,8 млрд руб. Целью инновационного развития Общества определено повышение экономической и энергетической эффективности энергоснабжения потребителей за счет обеспечения инновационного развития ОАО «МОЭСК» путем создания современной электросетевой инфраструктуры на уровне мировых стандартов.

Уже сегодня Компания реализует реальные инновационные проекты. Один из них – «МОЭСК-EV», направленный на создание сети заправочных станций для электротранспорта. В конце 2011 г. ОАО «МОЭСК» полностью подготовило к открытию, а в начале 2012 г. открыло в г. Москве первую очередь сети зарядных станций для электромобилей.

В прошедшем году система менеджмента качества ОАО «МОЭСК» успешно прошла ресертификационный аудит на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001:2008. Система менеджмента экологии, охраны труда, профессионального здоровья и безопасности ОАО «МОЭСК» также подтвердила соответствие требованиям международных стандартов ISO 14001-2004 и OHSAS 18001-2007. Впервые расширена область сертификации: вместе с Компанией сертифицирован ее филиал – Московские кабельные сети.

Подводя итоги работы Общества в 2011 г., можно с уверенностью сказать, что сбалансированная инвестиционная программа, а также программы энергосбережения, управления рисками, бережливого производства, мероприятия по интегрированным коммуникациям и международному сотрудничеству, накопленный кадровый потенциал – все эти компоненты, в совокупности, позволят ОАО «МОЭСК» и в дальнейшем успешно решать поставленные задачи и оставаться одной из ведущих компаний энергетической отрасли.

С уважением,
Генеральный директор
А.П. КОНОВАЛОВ

Ключевые события и факты 2011 г.

ЯНВАРЬ

- Энергетики ОАО «МОЭСК» совместно с коллегами из операционных компаний ОАО «Холдинг МРСК», работая в круглосуточном режиме, восстановили надежное электроснабжение в Московской области, нарушенное в результате аномальных погодных явлений.
- Совет директоров ОАО «МОЭСК» утвердил Бизнес-план, в т.ч. инвестиционную программу, на 2011 г.
- ОАО «МОЭСК» перешло на регулирование тарифов методом доходности инвестированного капитала (RAB).
- Филиал Общества Московские кабельные сети завершил реконструкцию трансформаторных подстанций, обеспечивающих электроснабжение социально-значимых объектов в г. Москве: лабораторно-диагностического корпуса Измайловской детской больницы, отделения лучевой диагностики и здания стационара ФГУ «НМХЦ им. Н.И. Пирогова Росздрава».



НА ФОТО:
Восстановление электроснабжения после «леяного дождя»

ФЕВРАЛЬ

- По решению Генерального директора А.П. Коновалова акция Компании «Доброе электричество – детям» стала круглогодичной.
- ОАО «МОЭСК» обеспечило освещение 50 км автомагистралей федерального значения М-4 «Дон» и М-2 «Крым».



НА ФОТО:
Энергетики Ступинского района электрических сетей участвуют в посадке деревьев

НА ФОТО:
Директор по ИТ, инновациям и операционной эффективности ОАО «МОЭСК» Сницкий А.В. выступает на форуме «ТЭК России в XXI веке»



НА ФОТО:
Подписание Соглашения о сотрудничестве с Московским энергетическим институтом

МАРТ

- ОАО «МОЭСК» и Московское городское отделение Общероссийской общественной организации «Деловая Россия» заключили Соглашение о сотрудничестве в целях взаимодействия по актуальным вопросам электроэнергетики и технологического присоединения к электрическим сетям.
- ОАО «МОЭСК» приняло участие в 10-й юбилейной Международной выставке «САВЕХ-2011».
- В зоне ответственности ОАО «МОЭСК» стартовала акция ОАО «Холдинг МРСК» по высадке деревьев «Распределительный электросетевой комплекс за охрану окружающей среды», по итогам которой в Московском регионе высажено почти 55 тыс. деревьев, 5 аллей, 2 из которых получили название «Аллея энергетиков» (в г. Ступино и в г. Можайск).
- Акции ОАО «МОЭСК» включены в базу расчета индекса РТС (RTSI).

АПРЕЛЬ

- ОАО «МОЭСК» приняло участие в Московском международном энергетическом форуме и выставке «ТЭК России в XXI веке». Стенд ОАО «МОЭСК» признан лучшей коллективной экспозицией выставки.
- ОАО «МОЭСК» приняло участие во 2-й Международной выставке и конференции по безопасности и охране труда в энергетике «SAPE 2011».
- ОАО «МОЭСК» первым в электросетевой отрасли запустило проект по созданию инфраструктуры для электротранспорта.

МАЙ

- Совет директоров утвердил Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МОЭСК» на 2011–2015 гг.
- Общество опубликовало консолидированную отчетность по МСФО за 2010 г.
- Состоялось подписание Соглашения о сотрудничестве в интересах развития системы образования и науки для электросетевого комплекса Московского региона между ОАО «МОЭСК» и Московским энергетическим институтом (техническим университетом).

ИЮНЬ

- ОАО «МОЭСК» приняло участие в выставке «ВэйстТэк-2011».
- Мэр Москвы Собянин С.С. поддержал акцию ОАО «МОЭСК» «Доброе электричество – детям».
- ОАО «Холдинг МРСК» и ГПБ (ОАО) (Газпромбанк) подписали соглашение о доверительном управлении акциями ОАО «МОЭСК», в соответствии с которым ОАО «Холдинг МРСК» передает в доверительное управление ГПБ (ОАО) пакет акций ОАО «МОЭСК» объемом 50,9 % до конца 2014 г.
- 20 июня 2011 г. состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «МОЭСК» по итогам 2010 г.
- Рейтинговое агентство Moody's подтвердило в своем заключении кредитный рейтинг ОАО «МОЭСК» на уровне «Ba2» по международной шкале и «Aa2.ru» по национальной шкале, сохранив стабильный прогноз.



НА ФОТО:
Урок электробезопасности в специальной (коррекционной) общеобразовательной школе-интернате № 60 г. Москвы

ИЮЛЬ

- Опубликован отчет в области устойчивого развития ОАО «МОЭСК» за 2010 г.
- Совет директоров утвердил Программу инновационного развития ОАО «МОЭСК» на 2011-2016 гг. и на перспективу до 2020 г.

АВГУСТ

- ОАО «МОЭСК» в полном объеме осуществило выплату дивидендов по акциям Общества по итогам работы за 2010 г. в размере 1,2 млрд руб.



СЕНТЯБРЬ

- Завершен капитальный ремонт оборудования подстанции 110/10 кВ «Бакеево», питающей объекты, расположенные на юге и юго-западе г. Зеленограда.
- ОАО «МОЭСК» погасило свой первый облигационный заем в объеме 6 млрд руб.
- ОАО «МОЭСК» посетила делегация электросетевой компании Центрального Китая во главе с ее Президентом Ще Минляном.
- ОАО «МОЭСК» присуждено третье место по итогам VIII Открытого конкурса годовых отчетов акционерных обществ, проходившего в рамках X Международного инвестиционного форума «Сочи-2011», в номинациях «Лучший уровень раскрытия информации в Годовом отчете» и «Лучший Годовой отчет отрасли. Инфраструктура».
- ОАО «МОЭСК» запустило портал по технологическому присоединению с целью повышения доступности услуги технологического присоединения, обеспечения полного и оперативного информирования клиентов.



НА ФОТО ВВЕРХУ:
Награждение за победу в номинации «Лучший отчет по корпоративной социальной ответственности и устойчивому развитию»

НА ФОТО ВНИЗУ:
Встреча с делегацией электросетевой компании Центрального Китая



НА ФОТО:
Вручение ОАО «МОЭСК» Паспорта готовности к работе в отопительный сезон 2011-2012 гг.



НА ФОТО:
Прокладка кабельной линии

ОКТАБРЬ

- Совет директоров утвердил скорректированный Бизнес-план, в т.ч. инвестиционную программу, на 2011 г., скорректированную Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2011-2015 гг., а также Программу развития и повышения надежности системы оперативно-технологического управления электросетевым комплексом ОАО «МОЭСК».
- Заключен договор между ОАО «МОЭСК» и компанией Revolta на реализацию проекта по созданию инфраструктуры для электромобилей.
- Завершена реконструкция воздушной линии 110 кВ «Грибово-Волоколамск».
- ОАО «МОЭСК» заняло вторую позицию в рейтинге экологической, энергетической и технологической эффективности 100 крупнейших компаний России.
- ОАО «МОЭСК» приняло участие в выставке «Подмосковье-2011».
- ОАО «МОЭСК» первым среди электросетевых компаний страны получило Паспорт готовности к работе в отопительный сезон 2011-2012 гг.

НОЯБРЬ

- Завершена реконструкция кабельной линии 110 кВ «Угреша-Новоспасская» на юго-востоке г. Москвы.
- Система менеджмента качества ОАО «МОЭСК» успешно прошла ресертификационный аудит на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001:2008.
- Введена в работу кабельная линия 110 кВ «Рублево-Сетунь».
- Отчет в области устойчивого развития ОАО «МОЭСК» занял третье место в XIV Конкурсе годовых отчетов, организованном ОАО «РТС», в номинации «Лучший отчет по корпоративной социальной ответственности и устойчивому развитию».
- ОАО «МОЭСК» подтвердило соответствие системы менеджмента экологии, охраны труда, профессионального здоровья и безопасности требованиям международных стандартов ISO 14001-2004 и OHSAS 18001-2007.
- ОАО «МОЭСК» удостоено почетной грамоты и награды от ОАО «Холдинг МРСК» в номинации «Самая ликвидная и динамичная бумага в 2010 г.».
- Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «МОЭСК» утвердило новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.
- Мэр Москвы Собянин С.С. наградил ОАО «МОЭСК» Почетной грамотой за вклад в электроснабжение столицы.
- ОАО «МОЭСК» приняло участие в 14-й международной специализированной выставке «Электрические сети России-2011».
- ОАО «МОЭСК» стало лауреатом ежегодной Национальной премии «Берегите энергию» за продвижение проекта «МОЭСК-EV» по созданию сети зарядных станций для электромобилей.

ДЕКАБРЬ

- ОАО «МОЭСК» удостоено Почетной грамоты и награды за лучшие практики в сфере социальной ответственности.
- ОАО «МОЭСК» награждено премией «Время инноваций-2011» в номинации «Лучший проект по внедрению инноваций» за реализацию проекта «МОЭСК-EV».
- Осуществлен пуск подстанции 110/20 кВ «МГУ», расположенной в Западном округе г. Москвы.
- Завершена реконструкция КЛ-110 кВ ПС «Центральная» – ПС «Маяковская 1, 2».

ЯНВАРЬ

- ОАО «МОЭСК» заключило трехстороннее соглашение о взаимодействии в рамках социального партнерства с Московской федерацией профсоюзов и Московской городской профсоюзной организацией «Электропрофсоюз».
- Зарегистрирован товарный знак ОАО «МОЭСК» для индивидуализации услуг, предусмотренных по 39 классу международного классификатора товаров и услуг: распределение электроэнергии 390031 (E - Electricity distribution).
- Рейтинговое агентство Standard & Poor's присвоило ОАО «МОЭСК» долгосрочный кредитный рейтинг «BB-» по международной шкале и «ruAA-» – по национальной шкале. Прогноз изменения рейтингов – «Стабильный».
- Совет директоров утвердил Бизнес-план, в т.ч. инвестиционную программу, на 2012 г.

ФЕВРАЛЬ

- Менеджмент ОАО «МОЭСК» принял участие в «Форуме Россия 2012».
- ОАО «МОЭСК» приняло участие в Общественных слушаниях о работе топливно-энергетического и жилищно-коммунального хозяйств г. Москвы в зимний период 2011-2012 гг. и задачах по подготовке к зимнему периоду 2012-2013 гг.
- Пресс-служба ОАО «МОЭСК» по итогам конкурса «КонтЭкст», проведенного Минэнерго России, Российской ассоциацией по связям с общественностью (РАСО) и Союзом журналистов России, признана лучшей по работе со средствами массовой информации среди компаний электроэнергетического комплекса страны.
- ОАО «МОЭСК» подписало Меморандум о реализации Программы развития экологически чистого автономного электрического транспорта и зарядной инфраструктуры на территории г. Москвы.
- Проект ОАО «МОЭСК» по информационному сопровождению создания инфраструктуры для электромобилей отмечен дипломом Национальной премии «Серебряный Лучник».
- ОАО «МОЭСК» торжественно открыло первую очередь сети зарядных станций для электромобилей.



Ключевые события и факты после отчетной даты 2012 г.

НА ФОТО ВВЕРХУ:

Открытие подстанции 110/20 кВ «МГУ» с участием мэра г. Москвы Собянина С.С. и министра энергетики РФ Шматко С.И.

1.0 компании

- 14 1.1. Положение в электроэнергетике
- 17 1.2. Структура и характеристика электросетевых активов
- 18 1.3. Приоритетные цели деятельности и перспективы развития

более **17**
млн человек
Количество потребителей

21,2
тыс. МВА
Установленная
трансформаторная мощность
распределительных сетей

65,9
млн руб.
Объем финансирования
НИОКР



1.1. Положение в электроэнергетике

Историческая справка

Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» создано 1 апреля 2005 г. в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме выделения. Наименование Общества при создании – ОАО «Московская областная электросетевая компания».

В связи с тем, что деятельность Общества охватывала территорию не только Московской области, но и г. Москвы, решением годового собрания акционеров 26 июня 2006 г. ОАО «Московская областная электросетевая компания» переименовано в ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».

В 2007 г. в ОАО «МОЭСК» проводились мероприятия по изменению организационной структуры с целью укрупнения филиалов. 29 декабря 2007 г. Обществом учреждены и зарегистрированы 3 дочерних общества со 100 % участием ОАО «МОЭСК»:

- ОАО «Москабельсетьмонтаж»;
- ОАО «Москабельэнергоремонт»;
- ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования».

29 февраля 2008 г. Совет директоров ОАО «РАО «ЕЭС России» принял решение о формировании межрегиональной распределительной сетевой компании г. Москвы и Московской области на базе ОАО «МОЭСК» в форме реорганизации путем присоединения ОАО «МГЭСк» к ОАО «МОЭСК».

30 июня 2008 г. ОАО «МОЭСК» было реорганизовано путем присоединения к нему ОАО «МГЭСк». В результате сформирована единая операционная компания на базе электросетевых активов г. Москвы и Московской области.

С 1 июля 2008 г. – даты ликвидации ОАО «РАО «ЕЭС России» – контрольный пакет акций ОАО «МОЭСК» принадлежит ОАО «Холдинг МРСК».

**НА ФОТО:**

Постоянный контроль за работой электрооборудования способствует обеспечению надежного электроснабжения

ОАО «МОЭСК» является одной из крупнейших региональных распределительных компаний Российской Федерации. Основными видами деятельности Общества являются оказание услуг по передаче электрической энергии, а также технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям на территории г. Москвы и Московской области.

Общая территория обслуживания ОАО «МОЭСК» составляет 46 892 км², электричеством, поставляемым Компанией, пользуется более 17 млн человек - более 96 % потребителей г. Москвы и 95 % Московской области. Общество осуществляет деятельность в Московском регионе, который является одним из наиболее динамично развивающихся регионов России. Среднегодовой прирост электропотребления за последние 5 лет составил 2,7 %. В период до 2020 г. среднегодовой прирост электропотребления прогнозируется на уровне 2,7-3,6 %.

ОАО «МОЭСК» уверенно занимает лидирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению на территории Московского региона. Несмотря на доминирующую позицию в регионе присутствия, Общество находится в ситуации конкуренции с такими компаниями, как ОАО «Мосэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Энергокомплекс», ОАО «ОЭК».

Характеристика деятельности

Основные конкурентные преимущества Общества



НА ФОТО:
ОАО «МОЭСК» обладает развитой структурой оперативно-технологического управления сетями

СИЛЬНЫЕ СТОРОНЫ

- развитая сетевая инфраструктура 0,4-220 кВ в наиболее динамично развивающемся регионе РФ;
- 60 % распределительной сети представлено в кабельном исполнении;
- возможность обеспечения любой категории надежности электроснабжения;
- развитая структура оперативно-технологического управления сетями;
- развитая сеть центров обслуживания клиентов по технологическому присоединению;
- непосредственное подключение к устройствам конечных потребителей;
- доминирующее положение на рынке услуг по передаче электроэнергии;
- осуществление естественно-монопольного вида деятельности.

ВОЗМОЖНОСТИ

- снижение потерь за счет внедрения собственной системы коммерческого учета;
- повышение надежности и экономичности сетей за счет внедрения технологий «умных сетей» (Smart Grids);
- увеличение доли на рынке за счет опережающего развития сетевой инфраструктуры и поглощения ТСО второго уровня;
- получение дополнительных доходов от нерегулируемой деятельности, в частности, на рынке услуг энергосервиса;
- использование преимуществ RAB-регулирования тарифов для повышения инвестиционной привлекательности и получения дополнительной прибыли для акционеров.

1.2. Структура и характеристика электросетевых активов

Основные технические характеристики	г. Москва	Московская область	Итого по Обществу
Общая протяженность воздушных линий электропередачи высоковольтных электрических сетей, км, в т.ч. по классам напряжения (по цепям):	1 154	14 440	15 594
220 кВ	422	1 091	1 513
110 кВ	699	9 145	9 844
35 кВ	33	4 204	4 237
Общая протяженность воздушных линий электропередачи распределительных электрических сетей, км, в т.ч. по классам напряжения (по цепям):	441	50 051	50 492
10 кВ	28	18 921	18 949
6 кВ	51	8 350	8 401
0,4 кВ	362	22 780	23 142
Общее количество высоковольтных подстанций, шт.	111	496	607
220 кВ	28	15	43
110 кВ	81	273	354
35 кВ	2	208	210
Установленная трансформаторная мощность подстанций, МВА	21 224	23 228	44 452
Протяженность кабельных линий, км, в т.ч. по классам напряжения:	60 470	11 450	71 920
500 кВ	0,9	-	0,9
220 кВ	181	0,3	181
110 кВ	663	20	683
35 кВ	25	517	542
20 кВ	160	-	160
10 кВ	34 170	5 361	39 531
6 кВ	6 164	3 723	9 887
0,4 кВ	19 106	1 829	20 936
Общее количество трансформаторных подстанций распределительных сетей, шт.	13 715	14 367	28 082
Установленная трансформаторная мощность распределительных сетей, МВА	16 341	4 868	21 209

1.3. Приоритетные цели деятельности и перспективы развития

ОАО «МОЭСК», осуществляя электроснабжение столичного региона Российской Федерации, стремится обеспечить максимальный уровень надежности и доступности распределительной сетевой инфраструктуры. Для этого Общество использует энергоэффективные технологии и инновации, придерживаясь мировых стандартов качества предоставляемых услуг и лучшей практики корпоративного управления.

Основными стратегическими целями Общества в среднесрочной перспективе являются следующие:

- обеспечение надежности и качества услуг;
- повышение операционной и инвестиционной эффективности;
- повышение доступности электросетевой инфраструктуры и качества оказываемых услуг;
- повышение энергоэффективности;
- обеспечение инновационного развития;
- повышение инвестиционной привлекательности и ценности Компании.

Обеспечение надежности и качества услуг

Для повышения надежности электроснабжения в 2011 г. Общество реализовало комплекс мероприятий, включающий:

- совершенствование политики ремонтов и технического обслуживания оборудования;
- реализацию масштабной ремонтной и инвестиционной программы;
- оптимизацию структуры оперативно-технологического управления;
- приведение просек воздушных линий электропередачи в соответствие с правилами устройства энергоустановок «ПУЭ. Издание 7»;
- внедрение методов бережливого производства (lean production).

Комплекс данных мероприятий позволил снизить количество технологических нарушений по сравнению с 2010 г. на 12 %. Среднее время восстановления электроснабжения в рамках территориальной ответственности Компании в 2011 г. снизилось по сравнению с 2010 г. на 23 % и составило 3,38 часа, в т.ч. в г. Москве – 0,81 часа.

В качестве перспективных направлений, ориентированных на повышение надежности электроснабжения, Общество планирует в 2012 г. и последующих годах выполнить следующие мероприятия:

- разработку и реализацию Программы реновации оборудования, выработавшего установленные сроки службы;
- увеличение доли телемеханизированных подстанций;
- увеличение доли кабельных линий электропередачи и воздушных линий с использованием СИП;
- увеличение доли необслуживаемого оборудования;
- внедрение комплекса автоматизированного управления сетью;
- увеличение доли диагностики в составе ремонтного фонда.

С целью повышения качества обслуживания клиентов Обществом в 2011 г. разработан План мероприятий по приведению системы обслуживания потребителей услуг в соответствие с требованиями Стандарта ОАО «МОЭСК» «Система централизованного обслуживания потребителей услуг». Основными мероприятиями, предусмотренными данным Планом, являются:

- создание системы централизованного обслуживания потребителей услуг и организация бизнес-процессов очного и заочного взаимодействия с клиентами, в т.ч. обеспечение:
 - территориальной доступности и комфортных условий очного сервиса за счет оптимального расположения инфраструктурных элементов очного сервиса и сокращения времени очного обслуживания потребителей услуг в клиентских офисах ОАО «МОЭСК» до 40 мин. с учетом ожидания, а также квалифицированного обслуживания;
 - доступности и оперативности заочного и интерактивного сервисов ОАО «МОЭСК» за счет организации круглосуточного заочного сервиса и сокращения времени ожидания ответа оператора call-центра до 40 сек., времени на поиск информации оператором call-центра до 45 сек. и времени на ответ до 3,5 мин., а также удобных, скоростных, эргономичных и интуитивно понятных инструментариев интерактивного сервиса;
 - прозрачности бизнес-процессов, связанных с обслуживанием потребителей услуг за счет их оптимизации, регламентации и автоматизации.
- достижение параметров качества, установленных Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций.

С целью повышения прозрачности информации о доступности электросетевой инфраструктуры, повышения качества обслуживания клиентов Обществом разработан и внедрен в эксплуатацию интернет-портал по технологическому присоединению к электрическим сетям г. Москвы.



**СРЕДНЕЕ ВРЕМЯ
ВОССТАНОВЛЕНИЯ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ
В РАМКАХ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТИ
КОМПАНИИ В 2011 Г.
СНИЗИЛОСЬ ПО
СРАВНЕНИЮ С 2010 Г.
НА 23 % И СОСТАВИЛО
3,38 ЧАСА, В Т.Ч. В
Г. МОСКВЕ – 0,81 ЧАСА**



Повышение операционной и инвестиционной эффективности



НА ФОТО:
Ввод новых энергообъектов в г. Люберцы Московской области

Повышение доступности электросетевой инфраструктуры и качества оказываемых услуг

Интернет-портал по технологическим присоединениям предоставляет потребителям полную информацию о процедуре и местах возможного присоединения на карте, позволяет рассчитывать потребность в мощности, подавать заявку на технологическое присоединение в электронном виде и отслеживать исполнение заявки в режиме реального времени.

Переход Общества на RAB-регулирование создал экономические стимулы для сокращения операционных издержек компаний электроэнергетической отрасли. В 2011 г. Общество разработало и реализовало Программу повышения экономической эффективности и сокращения подконтрольных операционных затрат. По итогам выполнения мероприятий данной Программы в 2011 г. достигнуто сокращение издержек в размере 3,5 % от уровня 2010 г. Общество и далее намерено уделять приоритетное внимание сокращению подконтрольных затрат и повышению операционной эффективности, достигнув в течение ближайших 3 лет совокупного снижения подконтрольных затрат в размере 10 % от уровня 2010 г.

Интенсификация развития инфраструктуры Московского региона диктует условия опережающего развития электрической сети и реализации масштабной инвестиционной программы. В этой связи Общество уделяет пристальное внимание повышению эффективности инвестиционной деятельности. Основными направлениями в рамках данной задачи являются разработка долгосрочных инвестиционных программ на основе схем перспективного развития электрических сетей Московского региона, включение в инвестиционные планы наиболее эффективных проектов, внедрение современных технологий управления проектами капитального строительства, снижение удельных показателей стоимости строительства.

В 2011 г. с целью обеспечения опережающего развития и повышения доступности электросетевой инфраструктуры Обществом разработана Программа снятия ограничений закрытых для технологического присоединения центров питания ОАО «МОЭСК» в г. Москве на период 2012-2016 гг. и до 2020 г.

Целью Программы является снятие ограничений закрытых центров питания и создание резерва трансформаторной мощности ОАО «МОЭСК» для обеспечения технологического присоединения потребителей к электрическим сетям в г. Москве.

Целевыми показателями Программы на период 2012-2016 гг. являются:

- ввод новой трансформаторной мощности (с учетом замены перегруженных трансформаторов) на территории г. Москвы за период 2011-2016 гг. – 8 570 МВА;
- абсолютный прирост трансформаторной мощности на открывающихся и новых подстанциях – 3 468 МВА;
- создание резерва мощности для технологических присоединений с учетом естественного роста нагрузок к 2016 г. – 2 636 МВА.

Мероприятия первого этапа Программы (2012-2016 гг.) включают:

- реконструкцию 34 и сооружение 2 подстанций 110-220 кВ;
- реконструкцию 17 и сооружение 3 линий электропередачи 110-220 кВ.

Вторым направлением, которое позволит снизить остроту вопроса с технологическим присоединением в г. Москве, является вовлечение невостробованного избытка мощности в оборот с целью перераспределения мощности между потребителями. Объем неиспользуемой потребителями г. Москвы присоединенной мощности оценивается в 1 500 МВт. Для организации оборота неиспользуемого избытка мощности ОАО «МОЭСК» в 2012 г. планирует создание специализированной площадки – интернет-портала.

НА ФОТО:

Управление кабельных сетей следит за бесперебойной работой своих объектов



ПОТЕРИ ЭЛЕКТРО-ЭНЕРГИИ К ОТПУСКУ В СЕТЬ В 2011 Г. СНИЗИЛИСЬ НА 0,82 П. П. ПО СРАВНЕНИЮ С ПОКАЗАТЕЛЕМ 2010 Г. И СОСТАВИЛИ 10,33 %



С целью организации работ по повышению энергоэффективности в соответствии с требованиями Федерального закона № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в 2011 г. в Обществе реализуется Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2011-2015 гг.

Целями данной Программы ОАО «МОЭСК» являются снижение технологических потерь электроэнергии при передаче электрической энергии в границах собственных электрических сетей, а также повышение эффективности расходования энергетических ресурсов на хозяйственную деятельность.

Повышение энергоэффективности

Обеспечение инновационного развития



ОБЩЕСТВО РАССМАТРИВАЕТ ЗАДАЧУ ОПЕРЕЖАЮЩЕГО ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ КАК КЛЮЧЕВОЙ ФАКТОР, КОТОРЫЙ ДОЛЖЕН ПОДНЯТЬ ТЕХНИЧЕСКИЙ УРОВЕНЬ ЭЛЕКТРО-СЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА ДО СОВРЕМЕННЫХ ОТРАСЛЕВЫХ СТАНДАРТОВ



Эффект от реализации мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в виде снижения потерь позволит уменьшить потребность в электроэнергии из внешней сети и, соответственно, количество выработанной электроэнергии на генерирующих станциях, что приведет к снижению выбросов парниковых газов в атмосферу.

Благодаря выполнению мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности потери электроэнергии к отпуску в сеть в 2011 г. снизились на 0,82 п. п. по сравнению с показателем 2010 г. и составили 10,33 %.

Общество рассматривает задачу опережающего инновационного развития как ключевой фактор, который должен поднять технический уровень электросетевого комплекса до современных отраслевых стандартов, сложившихся в мировой практике, а также повысить надежность электроснабжения столичного региона.

Общество является участником технологической платформы «Интеллектуальная энергетическая система России». Инициатором формирования данной технологической платформы выступило ФГУ «Российское энергетическое агентство». Координатором платформы является Минэнерго России.

Технологическая платформа представляет собой частно-государственное партнерство в инновационной сфере. Целью платформы является создание перспективных коммерческих технологий, новых продуктов (услуг), а также привлечение дополнительных ресурсов для проведения исследований и разработок, внедрения инноваций на объектах российской электроэнергетики для повышения эффективности, надежности и безопасности ее деятельности.

Для концентрации ресурсов на наиболее перспективных направлениях инновационной деятельности с высокой ожидаемой отдачей и высокой степенью коммерческой готовности в Обществе разработана Программа инновационного развития.

Ключевыми инновационными проектами, реализуемыми ОАО «МОЭСК» в настоящее время, являются:

- применение вставок постоянного тока для снижения уровней токов короткого замыкания и регулирования напряжения;
- применение средств компенсации реактивной мощности FACTS (Flexible Alternative Current Transmission System – гибкие системы передачи переменного тока) для регулирования напряжения;
- внедрение технологий «умных сетей» (Smart Grids), в т.ч. создание инфраструктуры для электротранспорта.

Объем финансирования НИОКР в 2011 г. составил 65,9 млн руб.

Одним из ключевых драйверов повышения инвестиционной привлекательности Компании является состоявшийся переход на RAB-регулирование, который позволил получать в тарифе обоснованную норму доходности на инвестированный капитал. Новая модель тарифного регулирования делает инвестиции в акции и долговые обязательства Компании привлекательными для инвесторов.

В 2011 г. Общество реализовало комплекс мер, направленных на повышение инвестиционной привлекательности. В частности, разработана и внедрена корпоративная система управления рисками, а также реализована Программа сокращения издержек.

В качестве дальнейших шагов, направленных на повышение инвестиционной привлекательности и ценности Компании, Общество планирует уделять приоритетное внимание следующим аспектам:

- снижению рисков;
- повышению рентабельности инвестированного капитала;
- снижению стоимости заемного капитала;
- сокращению операционных издержек.



НА ФОТО:
Электромобиль и электростанция

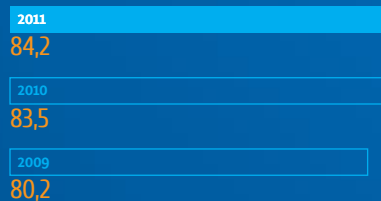
Повышение инвестиционной привлекательности и ценности Компании

2. Производственная деятельность

- 26 2.1. Передача и распределение электрической энергии
- 30 2.2. Энергосбережение и повышение энергоэффективности
- 39 2.3. Технологическое присоединение
- 44 2.4. Клиентская политика
- 48 2.5. Ремонтно-эксплуатационная деятельность
- 50 2.6. Тарифы на оказание услуг
- 56 2.7. Промышленная и пожарная безопасность
- 59 2.8. Гражданская оборона и чрезвычайные ситуации
- 65 2.9. Охрана труда

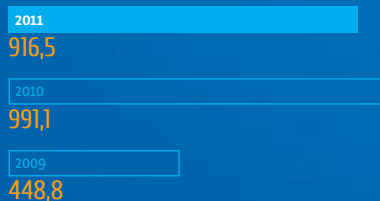
84,2

млрд кВтч
Отпуск в сеть



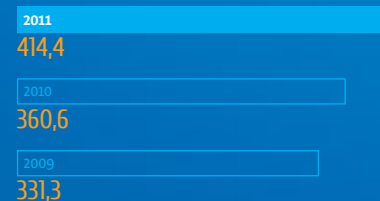
916,5

тыс. кВт
Фактически присоединенная мощность



414,4

млн руб.
Затраты на мероприятия по охране труда





2.1. Передача и распределение электрической энергии

ОТПУСК В СЕТЬ, млн кВтч

2011
84 165 (+0,77 %)

2010
83 522

2009
80 179

ПОТЕРИ, %

2011
10,33 (-0,82 п.п.)

2010
11,15

2009
11,29

ПОТЕРИ, млн кВтч

2011
8 696 (-6,65 %)

2010
9 315

2009
9 051

ПОКАЗАТЕЛИ БАЛАНСА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО Г. МОСКВЕ

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2011/2010 гг., %
Отпуск в сеть, млн кВтч	41 603	42 805	42 775	-0,07
Отпуск из сети потребителям и смежным территориальным сетевым организациям, млн кВтч	36 953	38 010	38 417	1,07
Потери, %	11,18	11,20	10,19	-1,01 п. п.
Потери, млн кВтч	4 650	4 795	4 359	-9,09

ПОКАЗАТЕЛИ БАЛАНСА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2011/2010 гг., %
Отпуск в сеть, млн кВтч	38 592	40 717	41 390	1,65
Отпуск из сети потребителям и смежным территориальным сетевым организациям, млн кВтч	34 191	36 197	37 053	2,36
Потери, %	11,40	11,10	10,48	-0,62 п. п.
Потери, млн кВтч	4 401	4 520	4 337	-4,05

ПОКАЗАТЕЛИ БАЛАНСА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ОБЩЕСТВУ

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2011/2010 гг., %
Отпуск в сеть, млн кВтч	80 179	83 522	84 165	0,77
Отпуск из сети потребителям и смежным территориальным сетевым организациям, млн кВтч	71 128	74 207	75 470	1,70
Потери, %	11,29	11,15	10,33	-0,82 п. п.
Потери, млн кВтч	9 051	9 315	8 696	-6,65

ОБЪЕМ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (КОТЛОВОЙ ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК)

Наименование	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, млн кВтч			2011/2010 гг.	
	2009 г.	2010 г.	2011 г.	млн кВтч	%
г. Москва	36 837	37 696	37 876	180	0,48
Московская область	33 083	34 626	35 663	1 037	2,99
Итого по Обществу	69 920	72 322	73 540	1 218	1,68

По итогам работы Общества в 2011 г. объем услуг по передаче электрической энергии составил 73 540 млн кВтч, что превышает показатель 2010 г. (72 322 млн кВтч) на 1 218 млн кВтч или на 1,68 %.

СТРУКТУРА ОТПУСКА ИЗ СЕТИ В 2011 Г. ПО ГРУППАМ КОНЕЧНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

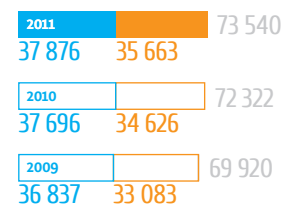
№ п/п	Группа потребителей	Доля от отпуска из сети, %
1.	Промышленные потребители	25,6
2.	Территориальные сетевые организации	24,6
3.	Непромышленные потребители	18,0
4.	Население и приравненные к ним группы потребителей	17,9
5.	Государственные и муниципальные организации, а также прочие бюджетные потребители	7,1
6.	Транспорт	6,0
7.	Сельское хозяйство	0,8

По сравнению с 2010 г. увеличился переток электроэнергии в территориальные сетевые организации. Снижение объемов потребления электроэнергии со стороны таких групп как «Промышленные потребители», «Непромышленные потребители» и «Население» снизилось в связи с тем, что в 2011 г. часть оборудования по передаче и распределению передана в ОАО «ОЭК».

СТРУКТУРА ОТПУСКА ИЗ СЕТИ В 2011 Г. ПО УРОВНЯМ НАПРЯЖЕНИЯ

№ п/п	Уровень напряжения	Доля от отпуска из сети, %
1.	Высокое напряжение (ВН)	35,5
2.	Среднее напряжение 1 (СН1)	2,4
3.	Среднее напряжение 2 (СН2)	32,8
4.	Низкое напряжение (НН)	29,3

ОБЪЕМ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (КОТЛОВОЙ ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК), млн кВтч



■ Москва
■ Московская область



В 2011 Г. ОБЪЕМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ СОСТАВИЛ 73 540 МЛН КВТЧ, ЧТО ПРЕВЫШАЕТ ПОКАЗАТЕЛЬ 2010 Г. НА 1 218 МЛН КВТЧ ИЛИ НА 1,68 %



В 2011 г. доля отпуска электроэнергии из сетей ОАО «МОЭСК» по ВН по сравнению с 2010 г. выросла на 0,35 %, что объясняется экономическим развитием региона. Доля отпуска из сети по СН-1 практически не изменилась. Доля отпуска электроэнергии по СН-2 увеличилась по сравнению с 2010 г. на 1,59 %, что объясняется как экономическим развитием региона, так и перераспределением объемов с уровня НН на СН-2 в связи с расторжением договора аренды распределительного электросетевого хозяйства ОАО «ОЭК» в г. Москве и переходом на расчеты по границам балансовой и эксплуатационной ответственности (т.е. на СН-2). Соответственно, доля отпуска из сети по НН уменьшилась. Снижение составило 1,91 %.

ДИНАМИКА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В СЕТЯХ ОБЩЕСТВА

Наименование	2009 г.		2010 г.		2011 г.		2011/2010 гг.	
	млн кВтч	%	млн кВтч	%	млн кВтч	%	млн кВтч	п.п.
г. Москва	4 650	11,18	4 795	11,20	4 359	10,19	-436	-1,01
Московская область	4 401	11,40	4 520	11,10	4 337	10,48	-183	-0,62
Итого по Обществу	9 051	11,29	9 315	11,15	8 696	10,33	-619	-0,82

Фактические потери электрической энергии в сетях Общества составили 8 696 млн кВтч или 10,33 % от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2010 г. снижение потерь электрической энергии составило 619 млн кВтч или 0,82 п.п. по отношению к отпуску электроэнергии в сеть. Важно отметить, что положительная динамика снижения потерь электроэнергии достигнута при росте общего объема отпуска электроэнергии в сеть на 0,77 % по сравнению с 2010 г.

ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В СЕТЯХ ОБЩЕСТВА В СОПОСТАВИМЫХ УСЛОВИЯХ (С УЧЕТОМ АРЕНДУЕМОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОАО «ОЭК»)

Наименование	2009 г.		2010 г.		2011 г.		2011/2010 гг.	
	млн кВтч	%	млн кВтч	%	млн кВтч	%	млн кВтч	п.п.
г. Москва	4 650	11,18	4 795	11,20	4 547	10,63	-248	-0,57
Московская область	4 401	11,40	4 520	11,10	4 337	10,48	-183	-0,62
Итого по Обществу	9 051	11,29	9 315	11,15	8 884	10,56	-431	-0,59

Потери электроэнергии 2011 г. приведены в сопоставимые условия с потерями 2010 г.

ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, УЧТЕННЫЕ ПРИ ТАРИФНОМ РЕГУЛИРОВАНИИ

Наименование	Нормативные потери 2011 г.		Факт 2011 г.		Факт/норм. потери 2011 г.	
	млн кВтч	%	млн кВтч	%	млн кВтч	п. п.
г. Москва	4 729	11,28	4 359	10,19	-466	-1,09
Московская область	4 548	11,24	4 337	10,48	-315	-0,76
Итого по Обществу	9 277	11,26	8 696	10,33	-783	-0,93

Приказом Минэнерго России от 04.02.2011 № 26 утвержден норматив технологических потерь электроэнергии на 2011 г. при ее передаче по электрическим сетям ОАО «МОЭСК». Величина норматива составляет в границах г. Москвы (с учетом сетей, арендуемых у ОАО «ОЭК») – 11,33 % при отпуске в сеть 41 966 млн кВтч, в границах Московской области – 11,24 % при отпуске в сеть 39 997 млн кВтч. Показатели Общества не превышают нормативных величин.

ВЫПОЛНЕНИЕ БИЗНЕС-ПЛАНА В ЧАСТИ НЕПРЕВЫШЕНИЯ УРОВНЯ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Наименование	План 2011 г.		Факт 2011 г.		Факт 2011 г./ план 2011 г.	
	млн кВтч	%	млн кВтч	%	млн кВтч	п. п.
г. Москва	4 651	10,79	4 359	10,19	-257	-0,60
Московская область	4 594	11,01	4 337	10,48	-219	-0,53
Итого по Обществу	9 245	10,90	8 696	10,33	-480	-0,57

Согласно утвержденному Советом директоров Бизнес-плану на 2011 г., уровень потерь электрической энергии на 2011 г. составил 9 245 млн кВтч или 10,90 % от общего объема отпуска в сеть. Общество выполнило Бизнес-план, снизив по итогам 2011 г. фактические потери электроэнергии на 480 млн кВтч или на 0,57 п.п. от утвержденных показателей Бизнес-плана.

2.2. Энергосбережение и повышение энергоэффективности

Сводная Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2011–2015 гг. утверждена Советом директоров от 06.05.2011 (Протокол от 10.05.2011 № 135). Скорректированная Программа утверждена Советом директоров от 03.10.2011 (Протокол от 06.10.2011 № 149).

Данная Программа предусматривает следующие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

- снижение потерь электроэнергии с 11,15 % в 2010 г. до 9,20 % в 2015 г. от объема отпуска в сеть;
- снижение в период 2011–2015 гг. объема потребления электроэнергии на хозяйственные нужды на 1,87 млн кВтч;
- экономия в 2011–2015 гг. 2 052 млн кВтч, что эквивалентно 707 тыс. т у.т. или 8 416 млн руб. в стоимостном выражении.

ВЫПОЛНЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2011 Г.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	План	Факт
1.	Отпуск электроэнергии в сеть	млн кВтч	84 830	84 165
2.	Отпуск электроэнергии потребителям	млн кВтч	75 585	75 470
3.	Потери электроэнергии	млн кВтч	9 245	8 696
		% от отпуска в сеть	10,90	10,33
4.	Экономия электроэнергии в натуральном выражении	млн кВтч	308	352
5.	Экономия электроэнергии в денежном выражении	млн руб.	711	759
6.	Операционные затраты / освоение капитальных вложений	млн руб.	2 475	3 107

**ОПЕРАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ И ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ В РАЗРЕЗЕ
МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ В 2011 Г., млн руб.**

№ п/п	Наименование мероприятия	План	Факт
1.	Организационные мероприятия по коммерческому учету электроэнергии	161	161
2.	Установка энергосберегающих ламп в целях снижения энергопотребления на собственные нужды	14	4
3.	Установка энергосберегающих ламп в целях снижения энергопотребления на хозяйственные нужды	1	1
4.	Технические мероприятия по коммерческому учету электроэнергии	460	346
5.	Замена перегруженных и изношенных трансформаторов 35-220 кВ	850	1 651
6.	Замена перегруженных и изношенных трансформаторов 6-10 кВ	51	29
7.	Увеличение пропускной способности ЛЭП 35-220 кВ	832	781
8.	Развитие распределительной электрической сети 20 кВ	104	134
	Итого	2 475	3 107

Перевыполнение плановых показателей по экономии электроэнергии связано с проведением следующих мероприятий:

- организация дополнительных рейдов по выявлению безучетного потребления электроэнергии, необходимость в проведении которых выявлена на основании анализа баланса узлов электрической сети;
- организация досрочных работ по сооружению и реконструкции линий электропередачи, подстанций и трансформаторных пунктов.

СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБЛЕНИИ В 2011 Г. ЭНЕРГОРЕСУРСОВ НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	г. Москва		Московская область		Итого по Обществу	
			План	Факт	План	Факт	План	Факт
1.	Энергетические ресурсы, поставляемые на основании договоров поставки (купли-продажи), в т.ч.	тыс. руб.*	275 888	201 893	435 758	374 804	711 646	576 697
1.1.	– электрическая энергия	тыс. руб.	58 641	36 293	160 449	154 411	219 090	190 704
		тыс. кВтч	15 462	15 552	42 615	41 012	58 077	56 563
1.2.	– тепловая энергия	тыс. руб.	48 233	45 402	31 662	29 408	79 894	74 810
		Гкал	35 378	32 384	21 764	20 171	57 141	52 555
1.3.	– водоснабжение холодное	тыс. руб.	15 406	14 230	5 207	2 614	20 613	16 843
		тыс. м ³	323	292	197	128	520	420
1.4.	– водоснабжение горячее	тыс. руб.	319	249	1 522	1 115	1 840	1 364
		Гкал	211	147	826	525	1 037	672
		тыс. м ³	0	0	9	9	9	9
1.5.	– природный газ	тыс. руб.	0	0	948	666	948	666
		тыс. м ³	0	0	271	162	271	162
1.6.	– топливо (бензин автомобильный, топливо дизельное)	тыс. руб.	153 290	105 720	235 970	186 590	389 260	292 310
		тыс. т. у.т.	8	5	11	9	18	15

* сумма с НДС.

Снижение фактического потребления ресурсов (электрическая энергия, тепловая энергия, газ, горячее и холодное водоснабжение) на хозяйственные нужды по сравнению с плановыми показателями связано со следующими факторами:

- установка приборов учета на потребление ресурсов в полном объеме завершена в конце 2010 г. Фактическое потребление ресурсов за 2011 г. сформировано на основании показателей приборов учета, тогда как плановые показатели на 2011 г. рассчитывались на основании нормативов потребления ресурсов;
- теплые погодные условия в ноябре-декабре 2011 г.;
- уменьшение фактического потребления автомобильного топлива за 2011 г. по сравнению с плановыми показателями в связи со снижением холостых пробегов транспортных средств вследствие оптимизации перечня автозаправочных станций (ближнее расположение к местам базирования транспортных средств) и изменением мест базирования транспортных средств (в связи с увеличением количества техники часть переведена в РЭС, т.е. ближе к местам проведения потенциальных работ);

- переход с талонной системы заправки транспортных средств на карточную систему и, как следствие, повышение уровня контроля и прозрачности процесса заправки;
- закупка новой техники с меньшим расходом топлива;
- контроль над работой транспортных средств с использованием системы мониторинга «Сфера» (309 единиц транспортных средств).

Все точки поставки электро- и теплоэнергии, природного газа, горячего и холодного водоснабжения в производственных и хозяйственных зданиях и сооружениях оснащены приборами учета.

ОСНАЩЕННОСТЬ СОВРЕМЕННЫМИ ПРИБОРАМИ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ В 2011 Г.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	План	Факт
1.	Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке в соответствии с Программой перспективного развития систем учета электроэнергии, в т.ч.	%	54,61	54,67
1.1	– коммерческий учет в границах балансовой принадлежности	%	18,70	19,14
1.2	– технический учет в электроустановках потребителей	%	80,49	80,31
1.3	– технический учет в электроустановках РСК	%	43,70	43,70

В Обществе в рамках приоритетного направления реализуется Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сетях ОАО «МОЭСК», направленная на оптимизацию (снижение) уровня потерь.

Снижение потерь



ЭФФЕКТ ОТ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА СНИЖЕНИЕ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В СЕТЯХ ОБЩЕСТВА, СОСТАВИЛ 280 МЛН КВТЧ, В Т.Ч. ОТ ВЫПОЛНЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ – 34 МЛН КВТЧ, ОТ ВЫПОЛНЕНИЯ ОРГАНИЗАЦИОННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ – 246 МЛН КВТЧ



ЭФФЕКТ ОТ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ И НЕДОПУЩЕНИЮ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В 2011 Г.

Наименование мероприятия	Снижение потерь, млн кВтч
Мероприятия по снижению технических потерь электроэнергии всего,	34,0
в т.ч.:	
– установка энергосберегающих ламп в целях снижения энергопотребления на собственные нужды	0,6
– технические мероприятия по коммерческому учету электроэнергии	24,4
– замена перегруженных и изношенных трансформаторов 35-220 кВ	0,7
– замена перегруженных и изношенных трансформаторов 6-10 кВ	0,1
– развитие распределительной сети	4,5
– прочие мероприятия	3,7
Мероприятия по снижению нетехнических потерь электроэнергии всего,	246,0
в т.ч.:	
– организационные мероприятия по коммерческому учету электроэнергии (съем показаний с приборов учета, выявление фактов неучтенного потребления, расчет балансов электроэнергии и т.д.)	246,0

Эффект от выполнения мероприятий, направленных на снижение потерь электроэнергии в сетях Общества, составил 280 млн кВтч, в т.ч. от выполнения технических мероприятий – 34 млн кВтч, от выполнения организационных мероприятий – 246 млн кВтч.

В целом, в 2011 г. Программа выполнена.

СВЕДЕНИЯ ПО ВЫЯВЛЕННОМУ В 2011 Г. БЕЗУЧЕТНОМУ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЮ

Наименование	Составлено актов		Включено в полезный отпуск электроэнергии	
	шт.	млн кВтч	шт.	млн кВтч
Юридические лица	2 288	259	2 001	247
Физические лица	2 167	10	1 383	7
Итого	4 455	269	3 384	254

Сведения о количестве электроэнергии, включённой в полезный отпуск, приведены только по актам, составленным с участием персонала Общества (без объёма безучётного потребления электроэнергии, выявленного персоналом ОАО «Мосэнергосбыт» самостоятельно).

СВЕДЕНИЯ ПО ВЫЯВЛЕННОМУ В 2011 Г. БЕЗДОГОВОРНОМУ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЮ

Наименование	Составлено актов			Оплачено по актам (с НДС)			Подано исков		Выиграно в суде	
	шт.	млн кВтч	млн руб.	шт.	млн кВтч	млн руб.	шт.	млн руб.	шт.	млн руб.
Юридические лица	4 509	79	354	4 341	64	282	147	67	115	53
Физические лица	1 873	10	24	1 787	8	19	88	6	56	3
Итого	6 382	89	378	6 128	72	301	235	73	171	56

В 2011 г. по заявкам энергосбытовых компаний Московского региона произведено 5 561 ограничение потребления электрической энергии потребителям-неплательщикам.

СРАВНЕНИЕ ПЛАНОВОЙ И ФАКТИЧЕСКОЙ ВЫРУЧКИ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Наименование	Утвержденный Бизнес-план 2011 г.				Факт 2011 г.			
	Величина полезного отпуска, млн кВтч	Выручка без НДС, млн руб. (за вычетом нагрузочных потерь)	Стоимость нагрузочных потерь без НДС, млн руб.	Средний тариф, без НДС, руб./кВтч	Величина полезного отпуска, млн кВтч	Выручка без НДС, млн руб. (за вычетом нагрузочных потерь)	Стоимость нагрузочных потерь без НДС, млн руб.	Средний тариф, без НДС, руб./кВтч
г. Москва	37 726	57 763	1 391	1,568	37 876	58 195	1 318	1,571
Московская область	34 805	48 271	1 336	1,425	35 663	48 799	1 222	1,403
Итого по Обществу	72 531	106 035	2 727	1,500	73 540	106 994	2 541	1,489

Фактическая выручка по передаче электрической энергии (за вычетом нагрузочных потерь) на 959 млн руб. или 0,9 % выше плановой.

Рост объемов выручки по сравнению с показателями, установленными Бизнес-планом, обусловлен следующими причинами:

- общим ростом полезного отпуска;
- изменением относительно плановых показателей структуры фактического полезного отпуска по уровням напряжения.

Вследствие изменения структуры фактического полезного отпуска (снижение в сравнении с планом полезного отпуска для групп потребителей «Население» и «Прочие» в сети низкого напряжения и увеличение отпуска в сети высоких уровней напряжения), прирост выручки составил 0,9 % при росте полезного отпуска на 1,4 %. В результате средний тариф на услуги по сравнению с 2010 г. снизился на 0,7 %.

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ В РАЗРЕЗЕ ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, млн руб.



СРАВНЕНИЕ ФАКТИЧЕСКОЙ ВЫРУЧКИ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И УЧТЕННОЙ В ТАРИФНО-БАЛАНСОВОМ РЕШЕНИИ

Наименование	Учтено в ТБР			Факт 2011 г.		
	Величина полезного отпуска, млн кВтч	Выручка без НДС, млн руб.	Средний тариф, без НДС, руб./кВтч	Величина полезного отпуска, млн кВтч	Выручка* без НДС, млн руб.	Средний тариф, без НДС, руб./кВтч
г. Москва	37 092	58 995	1,591	37 876	59 513	1,571
Московская область	34 538	49 119	1,422	35 663	50 021	1,403
Итого по Обществу	71 630	108 114	1,509	73 540	109 534	1,489

* Выручка Компании при утверждении регулирующим органом не включает нагрузочные потери, в связи с этим сравнение с фактической выручкой произведено в сопоставимых условиях – без учета нагрузочных потерь, которые уменьшают объем оказанных услуг.

Отклонения фактической величины выручки по г. Москве и Московской области от учтенных значений в тарифно-балансовом решении обусловлены следующими причинами:

- общим ростом полезного отпуска электроэнергии;
- изменением структуры фактического полезного отпуска по уровням напряжения, относительно показателей, утвержденных при тарифообразовании.

В результате снижения доли потребителей, получающих электроэнергию через сети низкого напряжения, прирост выручки Общества в 2011 г. составил 1,3 % при росте полезного отпуска на 2,7 %, что повлияло на снижение среднего тарифа на услуги на 1,3 %.

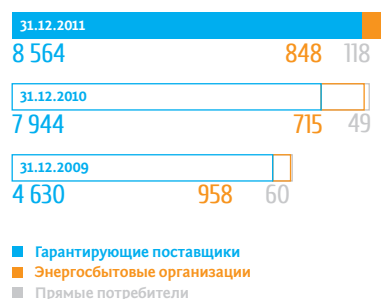
В структуре выручки за оказанные услуги по передаче электрической энергии за 2011 г. поступления от гарантирующих поставщиков составили 96 %, энергосбытовых компаний – 3 %, прямых потребителей – 1 %.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. дебиторская задолженность за услуги по передаче электрической энергии составила 9 530 млн руб., в т.ч. 8 551 млн руб. или 90 % являются текущей задолженностью и 979 млн руб. или 10 % – просроченной. Оборачиваемость дебиторской задолженности составила 28 дней. Отношение просроченной дебиторской задолженности к объему годовой выручки за услуги по передаче электрической энергии составило 0,91 %.

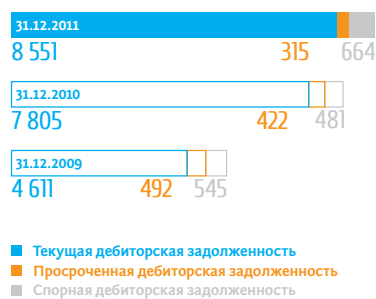
Дебиторская задолженность за услуги по передаче электрической энергии

По состоянию на 31 декабря 2011 г. весь объем просроченной и спорной задолженности охвачен мероприятиями, направленными на ее снижение, в т.ч. требования Общества о взыскании просроченной задолженности в объеме 688 млн руб. рассматриваются в судах различных инстанций, 291 млн руб., которые, в основном, приходятся на недавно накопленную задолженность, Общество обрабатывает в досудебном (претензионном) порядке.

СТРУКТУРА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ В РАЗРЕЗЕ ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ, млн руб.



СТРУКТУРА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, млн руб.



В структуре дебиторской задолженности на 31 декабря 2011 г. 90 % составила задолженность гарантирующих поставщиков, 9 % – долг энергосбытовых компаний, 1 % – долг прямых потребителей.

Большая доля долга в структуре потребителей, числящаяся за гарантирующими поставщиками, объясняется тем, что доля выручки гарантирующих поставщиков составляет 96 % от всей выручки Общества.

В структуре дебиторской задолженности по периоду образования на 31 декабря 2011 г. текущая задолженность составила 90 % (менее одного месяца, окончательный расчет за декабрь), остальные 10 % – просроченная и спорная задолженность.

Стоимость электрической энергии приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях Общества в 2011 г. составила 13 038 млн руб. без НДС, что на 11,39 % ниже запланированной величины.

Основными причинами снижения затрат на приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь являются:

- снижение фактических объемов электроэнергии, приобретенных для компенсации потерь на 5,94 % (549 млн кВтч.) по сравнению с запланированными объемами. В денежном выражении экономия за счет снижения объема потерь составила 925 млн руб.;
- снижение нерегулируемой цены на электроэнергию на 5,53 % (9 копеек) по сравнению с запланированной. В денежном выражении экономия за счет снижения цены составила 817 млн руб.

Анализ отклонений фактических затрат на приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь по сравнению с Бизнес-планом

СТОИМОСТЬ УСЛУГ ОАО «ФСК ЕЭС» ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Наименование	Учтено в ТБР, млн руб. без НДС	Бизнес- план, млн руб. без НДС	Факт за 2011 г., млн руб. без НДС	Отклонение факта 2011 г.			
				от ТБР		от БП	
				млн руб.	%	млн руб.	%
г. Москва	3 915	2 981	3 040	-875	-22,36	58	1,96
Московская область	8 351	8 018	7 986	-365	-4,37	-32	-0,40
Итого по Обществу	12 266	10 999	11 026	-1 241	-10,11	26	0,24

Стоимость услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по передаче электрической энергии в 2011 г. составила 11 026 млн руб. без НДС при плане 10 999 млн руб. без НДС. Фактические затраты выше плановых на 0,24 % и на 10,11 % ниже учтенных при тарифообразовании.

Фактические затраты ниже принятых при тарифообразовании на 1 241 млн руб. за счет снижения общей стоимости услуг ОАО «ФСК ЕЭС» на величину стоимости фактических нагрузочных потерь, оплаченных на оптовом рынке энергии (мощности) в размере 1 757 млн руб., не учитываемых при ТБР.

При этом стоимость услуг, оплаченных по ставке на оплату потерь электроэнергии, выше на 517 млн руб.

Стоимость услуг распределительных сетевых компаний по передаче электрической энергии в 2011 г. составила 30 067 млн руб. без НДС при плане 30 744 млн руб. без НДС. Фактические затраты ниже плановых на 2,3 % и на 4,9 % ниже учтенных при тарифообразовании.

2.3. Технологическое присоединение

СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ ВЫРУЧКИ ОТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

Наименование категории	2009 г.			2010 г.			2011 г.		
	г. Москва	Московская область	Итого по Обществу	г. Москва	Московская область	Итого по Обществу	г. Москва	Московская область	Итого по Обществу
Фактическое присоединение, шт.	2 322	11 153	13 475	4 976	12 811	17 787	2 723	11 977	14 700
Фактически присоединенная мощность, кВт	162 266	286 494	448 760	461 688	529 382	991 070	353 374	563 134	916 508
Выручка за услуги по технологическому присоединению, млн руб. без НДС	6 854	2 615	9 469	12 285	6 659	18 945	13 133	5 726	18 860

Фактическое присоединение мощности в 2011 г. составило 916 МВт, в т.ч. по г. Москве – 353 МВт, по Московской области – 563 МВт.



Общее количество присоединенных потребителей составило 14 700, из них на территории г. Москвы – 2 723, на территории Московской области – 11 977.

Выручка Общества от деятельности по технологическому присоединению в 2011 г. осталась на уровне 2010 г.

За 2011 г. поступило 33 543 заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям на общую мощность 5 660 МВт, из них 8 950 заявок мощностью 2 852 МВт – от потребителей г. Москвы и 24 593 заявки на мощность 2 808 МВт – от потребителей на территории Московской области.

ВЫРУЧКА ОБЩЕСТВА ОТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ В 2011 Г. СОСТАВИЛА 18 860 МЛН РУБ. БЕЗ НДС



СВЕДЕНИЯ О ПОДАННЫХ ЗАЯВКАХ И ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРАХ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Наименование показателя/ Категория присоединения	2009 г.			2010 г.			2011 г.		
	г. Москва	Московская область	Итого по Обществу	г. Москва	Московская область	Итого по Обществу	г. Москва	Московская область	Итого по Обществу
Количество поданных заявок, шт.	6 422	23 935	30 357	9 431	35 410	44 841	8 950	24 593	33 543
В т.ч.:									
до 15 кВт, всего	4 624	21 098	25 722	6 566	32 741	39 307	5 738	22 092	27 830
в т.ч. физические лица	951	19 663	20 614	1 182	31 021	32 203	738	20 229	20 967
от 15 до 100 кВт, всего	950	1 446	2 396	1 713	1 093	2 806	1 882	978	2 860
в т.ч. льготные категории	30	521	551	159	529	688	8	166	174
от 100 до 750 кВт	609	1 098	1 707	804	1 187	1 991	964	1 059	2 023
более 750 кВт	239	293	532	348	389	737	366	464	830
Общая мощность по поданным заявкам, МВт	1 964	2 562	4 526	4 532	3 191	7 723	2 852	2 808	5 660
В т.ч.:									
до 15 кВт, всего	36	173	209	58	376	434	43	281	323
в т.ч. физические лица	10	158	167	15	357	372	9	259	268
от 15 до 100 кВт, всего	47	81	128	77	65	143	90	62	152
в т.ч. льготные категории	7	29	36	7	33	40	1	13	13
от 100 до 750 кВт	170	313	483	214	379	593	274	366	640
более 750 кВт	1 712	1 995	3 707	4 183	2 370	6 553	2 445	2 100	4 545
Количество заключенных договоров, шт.	3 092	19 128	22 220	5 672	28 939	34 611	3 502	19 388	22 890
В т.ч.:									
до 15 кВт, всего	2 598	17 535	20 133	5 016	27 349	32 365	2 268	18 239	20 507
в т.ч. физические лица	2 383	15 403	17 786	1 095	24 363	25 458	369	16 784	17 153
от 15 до 100 кВт, всего	258	912	1 170	324	848	1 172	794	576	1 370
в т.ч. льготные категории	23	499	522	30	572	602	8	102	110
от 100 до 750 кВт	181	595	776	263	628	891	349	444	793
более 750 кВт	55	86	141	69	114	183	91	129	220
Общая мощность по заключенным договорам, МВт	221	963	1 184	333	1 911	2 244	965	813	1 778
В т.ч.:									
до 15 кВт, всего	21	132	153	43	302	345	20	228	248
в т.ч. физические лица	20	113	133	12	269	282	5	212	216
от 15 до 100 кВт, всего	12	50	62	15	51	66	38	37	75
в т.ч. льготные категории	1	28	29	1	35	36	1	6	7
от 100 до 750 кВт	53	158	212	67	172	239	96	142	238
более 750 кВт	134	623	757	208	1 386	1 594	811	406	1 217

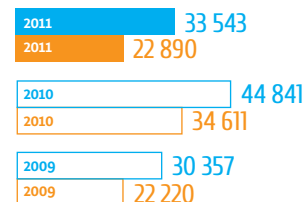
В 2011 г. отмечается снижение количества поданных заявок к уровню 2010 г. на 25 % (по г. Москве на 5 % и на 31 % по Московской области). Снижение обусловлено усилением требований Общества к качеству документов и информации, предоставляемых заявителями льготных категорий в заявках на технологическое присоединение, в соответствии с требованиями Правил технологического присоединения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Максимальное количество заявок льготных категорий заявителей (до 15 кВт) поступило в 2010 г. и связано с вступлением в силу Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 № 334, существенно упростившего процедуру технологического присоединения для указанной категории заявителей.

В 2011 г. количество заявок льготных категорий заявителей вернулось к уровню 2009 г. На 27 % произошло снижение общей мощности по поданным заявкам на технологическое присоединение, что связано, как с усилением требований Общества к качеству предоставляемых документов, так и с предкризисными ожиданиями инвестиционных компаний. В результате:

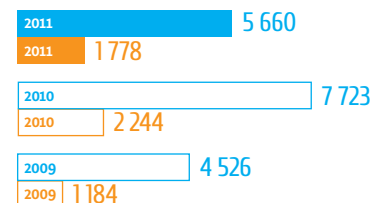
- по г. Москве в 2011 г. произошло снижение количества заключенных договоров с 5 672 шт. в 2010 г. до 3 502 шт. в 2011 г. При этом в 2011 г. отмечен существенный рост величины присоединяемой мощности по заключенным договорам технологического присоединения (с 333 МВт по 2010 г. до 965 МВт по 2011 г.), вызванный существенным уменьшением размера тарифов на оказание услуг по технологическому присоединению на территории г. Москвы;
- по Московской области произошло снижение объема присоединяемой мощности по заключенным договорам технологического присоединения на 678 МВт (с 1 911 МВт в 2010 г. до 813 МВт в 2011 г.). Количество заключенных договоров уменьшилось с 28 939 шт. в 2010 г. до 19 388 шт. в 2011 г.

СВЕДЕНИЯ О ПОДАННЫХ ЗАЯВКАХ И ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРАХ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ



■ Количество поданных заявок, шт.
■ Количество заключенных договоров, шт.

ОБЩАЯ МОЩНОСТЬ ПО ПОДАНЫМ ЗАЯВКАМ И ПО ЗАКЛЮЧЕННЫМ ДОГОВОРАМ



■ Общая мощность по поданным заявкам, МВт
■ Общая мощность по заключенным договорам, МВт

Сведения о поступлении денежных средств по договорам на технологическое присоединение



ПОСТУПЛЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ДОГОВОРАМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ В 2011 Г. СОСТАВИЛИ 11 721 МЛН РУБ. БЕЗ НДС, ЧТО ВЫШЕ ПОКАЗАТЕЛЯ ПРЕДЫДУЩЕГО ПЕРИОДА НА 17 %



За 2011 г. заключено 22 890 договоров на общую мощность 1 778 МВт, стоимостью 10 779 млн руб. без НДС. Из них:

- по г. Москве – 3 502 договоров на мощность 965 МВт, стоимостью 7 826 млн руб. без НДС;
- по Московской Области – 19 388 договоров на общую мощность 813 МВт, суммарной стоимостью 2 954 млн руб. без НДС.

В сравнении с предыдущим периодом стоимость заключенных договоров сократилась на 41 %, что связано с изменением тарифной политики и существенным снижением тарифа, как на территории г. Москвы, так и на территории Московской области.

Поступления денежных средств по договорам технологического присоединения в 2011 г. составили 11 721 млн руб. без НДС, что выше показателя предыдущего периода на 17 %. Данный рост обусловлен поступлениями денежных средств по договорам, заключенным в предыдущих периодах и работой по востребованию просроченной задолженности потребителей по договорам технологического присоединения. За счет проведенных мероприятий удалось снизить просроченную задолженность по состоянию на конец 2011 г. на 24 % по сравнению с началом 2011 г.

Поступления денежных средств по договорам технологического присоединения, заключенным на территории г. Москвы составили 8 134 млн руб. без НДС, на территории Московской области – 3 587 млн руб. без НДС.

В 2011 г. Бизнес-план по всем основным показателям деятельности по технологическому присоединению Общества выполнен, в т.ч. по выручке на 114 %, по поступлению денежных средств на 124 %.

СВЕДЕНИЯ О СТРУКТУРЕ СПРОСА НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ПО МОЩНОСТИ В РАЗРЕЗЕ КАТЕГОРИЙ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, %

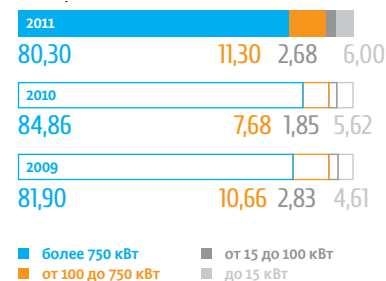
Наименование показателя/ Категория присоединения	2009 г.			2010 г.			2011 г.		
	г. Москва	Московская область	Итого по Обществу	г. Москва	Московская область	Итого по Обществу	г. Москва	Московская область	Итого по Обществу
до 15 кВт, всего	1,83	6,74	4,61	1,27	11,79	5,62	2	10	6
в т.ч. физические лица	26,54	91,29	80,16	26,32	94,81	85,71	21,05	92,37	82,92
от 15 до 100 кВт, всего	2,39	3,16	2,83	1,70	2,05	1,85	3,16	2,19	2,68
в т.ч. льготные категории	14,04	36,15	28,04	8,82	50,10	27,76	0,59	20,30	8,59
от 100 до 750 кВт	8,64	12,21	10,66	4,72	11,87	7,68	9,61	13,03	11,30
более 750 кВт	87,14	77,88	81,90	92,30	74,29	84,86	85,73	74,79	80,30
Итого:	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

В структуре принятых заявок количественно преобладают заявки мощностью до 15 кВт. От потребителей на территории Московской области принято 22 092 заявки с заявляемой мощностью до 15 кВт, что составляет 90 % от общего количества принятых заявок по региону, на территории г. Москвы принято 5 738 заявок до 15 кВт, что составляет 64 % от общего количества принятых заявок по данному региону.

В структуре принятых заявок по мощности преобладают заявки от потребителей свыше 750 кВт – доля этих потребителей в структуре заявленной мощности составляет 80 % в целом по Обществу, в т.ч. 86 % – по г. Москве и 75 % – по Московской области. Основную долю заявок, присоединяемая мощность по которым превышает 750 кВт, составляют потребители, относящиеся к сферам жилищного строительства и бюджетные организации.

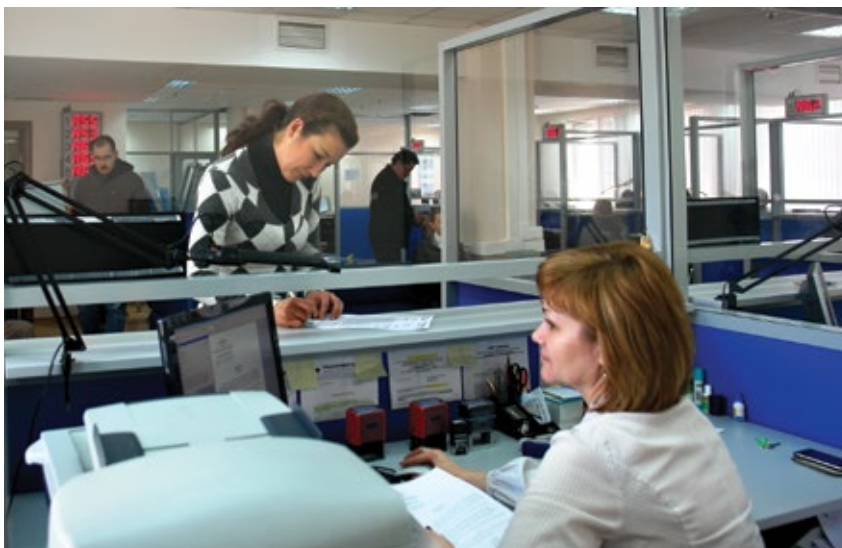
Структура спроса на технологическое присоединение

СВЕДЕНИЯ О СТРУКТУРЕ СПРОСА НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ПО МОЩНОСТИ В РАЗРЕЗЕ КАТЕГОРИЙ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, %



2.4. Клиентская политика

Очное обслуживание потребителей услуг



НА ФОТО:
Центр обслуживания клиентов

На протяжении 2011 г. взаимодействие с потребителями услуг Общества осуществлялось посредством специально созданных подразделений в рамках реализации последних функций центров обслуживания клиентов (в составе подразделения с функциями центра обслуживания клиентов первой категории и подразделений с функциями центров обслуживания клиентов второй и третьей категории).

С 01 января 2011 г. по 01 августа 2011 г. подразделение с функционалом центра обслуживания клиентов первой категории (Департамент Центр обслуживания клиентов) входило в структуру филиала Общества – Московские кабельные сети. В середине 2011 г. функции по взаимодействию с клиентами были переданы в исполнительный аппарат ОАО «МОЭСК» путем создания Департамента по взаимодействию с клиентами. Результатом проведенных реорганизационных мероприятий стало обеспечение возможности реализации единообразного подхода и принципов во взаимоотношениях Компании с потребителями ее услуг независимо от территориальной принадлежности того или иного заявленного в отношении потребителя услуг объекта (г. Москва – Московская область).

На уровне областных электросетевых филиалов в 2011 г. взаимодействие с потребителями услуг осуществлялось через центры обслуживания клиентов второй и третьей категорий, функционально и методологически подчиненных заместителю генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МОЭСК».

Заочное обслуживание посредством телефонной связи осуществлялось каждым подразделением, ответственным за организацию работы центров обслуживания клиентов, по отдельной телефонной линии в рамках или вне функционирующих в их составе call-центров. В 2011 г. равно как и в 2010 г. единый по всей Компании телефонный номер 8-800-700-40-70 («светлая линия») был ориентирован, в первую очередь, на вопросы аварийного отключения электроэнергии.

Необходимо отметить, что модернизация системы заочного обслуживания посредством телефонной связи в части технического перевооружения, в первую очередь, центра обслуживания клиентов первой категории, была поставлена в качестве одной из приоритетных задач, направленных на повышение качества обслуживания клиентов ОАО «МОЭСК» в 2011 г.

В 2011 г. в условиях сокращения финансирования в связи с ограничением роста тарифов удалось закупить и ввести в эксплуатацию минимально достаточное оборудование, позволяющее осуществлять удержания звонков на линии, их маршрутизацию и запись, а также выводить статистику принятых и непринятых вызовов.

Помимо call-центров на уровне центров обслуживания клиентов первой и второй категории и «светлой линии» в Обществе в 2011 г. созданы временные информационные центры, разворачиваемые в случаях возникновения массовых технологических нарушений электроснабжения, вызванных чрезвычайными ситуациями стихийного или техногенного характера в сетях ОАО «МОЭСК». В задачи временных информационных центров вошло информирование всех заинтересованных лиц, в т.ч. посредством телефонного оповещения, о ходе аварийно-восстановительных работ, возможных отключениях электроэнергии, примерных сроках восстановления электроснабжения.

Наряду с call-центрами в 2011 г. продолжилась работа по развитию интерактивных сервисов. Значимым событием в области заочного обслуживания клиентов стал запуск информационного портала ОАО «МОЭСК» по технологическим присоединениям (<http://moeesk.ru>), который существенно расширил возможности получения интересующей потребителей услуг информации в интерактивном режиме. Портал начал функционировать в текущем режиме с 05 сентября 2011 года. По состоянию на 31 декабря 2011 г. на портале зарегистрировано ориентировочно 700 пользователей, при этом количество посещений портала уже в первый месяц работы превысило 2 000, а общее количество в 2011 г. составило более 7 500 посещений.

Заочное и интерактивное обслуживание потребителей услуг

Статистика обращений потребителей услуг

ЗАОЧНЫЕ ОБРАЩЕНИЯ ЧЕРЕЗ ИНТЕРНЕТ-ПРИЕМНУЮ/ЛИЧНЫЙ КАБИНЕТ/ON-LINE КОНСУЛЬТАЦИИ/E-MAIL



Результаты взаимодействия с потребителями услуг в 2011 г.

В разрезе каналов коммуникации в целом по Компании отмечается преобладание обращений, поступивших посредством инфраструктуры заочного обслуживания (146 952 заочных обращений и 106 224 очных обращений). Целесообразно отметить, что, несмотря на то, что основная доля указанных обращений приходится на центр обслуживания клиентов первой категории, применительно к последнему имеется тенденция к снижению количества очных обращений и заочных обращений, поступивших через call-центр, что обусловлено развитием интерактивного канала коммуникации как одного из приоритетных направлений реализованной в 2011 г. Программы по повышению качества обслуживания потребителей услуг (разработка и внедрение портала по технологическим присоединениям, модернизация сайта и актуализация размещаемой на нем информации по технологическому присоединению). Особое внимание в 2011 г. уделялось работе интернет-приемной генерального директора ОАО «МОЭСК». Данный ресурс был широко востребован со стороны потребителей услуг, что отразилось на существенном росте количества обращений в приемную (темп роста – 277 % по отношению к 2010 г.).

ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОТЫ С ОБРАЩЕНИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

Наименование показателя	2010 г.	2011 г.	Темп роста, %
Всего обращений по каналам коммуникации, шт.	378 380	253 455	66,98
В т.ч.:			
– очные обращения	151 500	106 224	70,13
– заочные обращения через call-центр	209 503	132 939	63,45
– письменные обращения через канцелярию	14 069	10 847	77,10
– заочные обращения через интернет-приемную/личный кабинет/on-line консультации/e-mail	1 144	3 166	276,75
– прочее	2 164	259	11,97

В 2011 г. реализован план мероприятий, направленных на развитие системы централизованного обслуживания потребителей услуг Общества. Реализация плана привела к повышению качества очного и заочного, в т.ч. интерактивного, сервисов ОАО «МОЭСК» и позволила:

- наладить канал интерактивной обратной связи, основой которому послужил созданный в 2011 г. портал по технологическим присоединениям ОАО «МОЭСК», обеспечивающий целый комплекс сервисов для потребителей услуг, в т.ч. возможность подачи электронной заявки и дистанционного получения информации о ходе рассмотрения направленных в сетевую организацию обращений;

- провести первые исследования степени удовлетворенности клиентов услугами по техприсоединению согласно ISO 9001, ISO 9004, ISO-10001-I фаза, с использованием инструментов SWOT-анализа, индексации удовлетворенности (CSI, Customer Satisfaction Index) и расчета значимости характеристик услуги по техприсоединению, установивших степень удовлетворенности услугами по техприсоединению на уровне 61,7 % (при общепринятой норме в пределах от 50 % до 80 %);
- изменить подход к доступности очного сервиса, продлить время работы Центра обслуживания клиентов первой категории, ввести дополнительные сервисы ЦОК и существенно снизить среднее время ожидания приема в очереди клиентского офиса (с 1 ч. 28 мин. в июле 2011 г. до 30 мин. в декабре 2011 г.).

В ноябре 2011 г. Обществом во взаимодействии с представителями Рабочей группы ОАО «Холдинг МРСК» по рассмотрению обращений граждан и общественных объединений разработан комплекс мероприятий, направленных на снижение количества жалоб потребителей услуг ОАО «МОЭСК» по технологическому присоединению.

В 2011 г. в соответствии с требованиями по улучшению качества оказываемых услуг, заложенными в Методических указаниях по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг (Приказ Минэнерго России от 29.06.2010 № 296) разработан новый Стандарт организации системы централизованного обслуживания потребителей услуг. Стандарт утвержден Советом директоров от 13.01.2012 (Протокол от 16.01.2012 № 156). Стандарт устанавливает в ОАО «МОЭСК» требования к организации процесса централизованного обслуживания потребителей услуг, бизнес-процессам очного и заочного взаимодействия с потребителями услуг, этикету обслуживания потребителей услуг, проведению исследований для оценки качества клиентского сервиса и анализа полученных результатов.



НА ФОТО:
Центр обслуживания клиентов

2.5. Ремонтно-эксплуатационная деятельность



**ВСЕ ЗАПЛАНИРОВАННЫЕ
НА 2011 Г. РЕМОНТНЫЕ
РАБОТЫ ВЫПОЛНЕНЫ**



ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В 2011 Г.

№ п/п	Наименование показателя	План	Факт	Выполнение программы, %
1.	Ремонт подстанций, шт.	56	56	100
2.	Ремонт ЛЭП, км	4 427	4 764	108
3.	Расчистка просек ЛЭП, га	3 297	5 075	154

Все запланированные на 2011 г. ремонтные работы выполнены.

От своевременного и качественного ремонта электросетевого оборудования зависела готовность к «сюрпризам» зимы 2011-2012 гг. В ушедшем году Общество выполнило все пункты масштабной ремонтной программы. В частности, на подстанциях 35-220 кВ отремонтирован 291 силовой трансформатор, 2 451 выключатель, 1 322 разъединителя и 4 407 опорно-стержневых изолятора. Также произведен ремонт 2 456 распределительных и трансформаторных подстанций 6-10 кВ.

В 2011 г. отремонтировано 1,5 тыс. км воздушных линий электропередачи 35-220 кВ и 2,9 тыс. км воздушных линий 0,4-6/10 кВ.

Кроме того, за прошедший год на территории г. Москвы и Московской области отремонтировано более 350 км кабельных линий электропередачи, а также произведена реконструкция 210 воздушных линий 35-220 кВ с заменой опор, провода и изоляторов.

Для ликвидации последствий «ледяного дождя», вызвавшего обледенение и массовое падение деревьев на линии электропередачи, в отчетном году проводились дополнительные работы по ремонту линий электропередачи и расчистке трасс от древесно-кустарниковой растительности. Сверх плана заменено и отремонтировано 1 423 опоры, восстановлено свыше 706 км проводов, с ВЛ-0,4-220 кВ снято и убрано более 417 тыс. деревьев.



Кроме того, в 2011 г. произведена замена неизолированных проводов на самонесущий изолированный провод (СИП) на 1 401 км воздушных линий 0,4-10 кВ, проходящих по лесным массивам и населенной местности. По сравнению с неизолированными проводами СИП имеют большие преимущества. Основными из них являются сокращение эксплуатационных расходов, снижение падения напряжения вследствие малого реактивного сопротивления, повышенная надежность в зонах интенсивного гололедообразования, высокая безопасность обслуживания и сокращение объемов аварийно-восстановительных работ.

За отчетный период Общество перевыполнило план по ремонту силовых трансформаторов на 45 %, выключателей – на 31 % и трансформаторных подстанций – на 6 %.

Увеличение объемов ремонтных работ привело к значительному снижению технологических нарушений, более стабильному отпуску электроэнергии и, как следствие, сокращению величины выпадающих доходов Общества.

Фактические затраты на выполнение ремонтной программы за 2011 г. составили 5 216 млн руб., в т.ч. подрядным способом – 3 085 млн руб., хозяйственным способом – 2 130 млн руб.

НА ФОТО:

Увеличение объемов ремонтных работ привело к значительному снижению технологических нарушений

2.6. Тарифы на оказание услуг

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Г. МОСКВА С 01.01.2011

Постановлением РЭК г. Москвы от 30.12.2010 № 299 с 01.01.2011 утверждены следующие котловые тарифы:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
Иные прочие потребители						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВтч	966,94	1 758,99	1 759,07	2 480,03
2.	Двухставочный тариф					
	– ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	456 085	705 129	746 388	897 071
	– ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВтч	50,99	69,25	133,51	326,82
Потребители, подключенные к шинам распределительных устройств передачи электроэнергии						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВтч	915,95	–	1 625,55	–
Население и приравненные к нему потребители						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВтч		1 230,95		

Официальный источник опубликования: газета Правительства г. Москвы «Тверская, 13», специальный выпуск от 31.12.2010 № 6.

Г. МОСКВА С 01.05.2011 (ВО ИСПОЛНЕНИЕ ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ ОТ 27.12.2010 № 1172)

Постановлением РЭК г. Москвы от 29.04.2011 № 34 с 01.05.2011 утверждены следующие котловые тарифы:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
Иные прочие потребители						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВтч	840,15	1 533,62	1 535,13	2 225,42
2.	Двухставочный тариф					
	– ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт•мес.	392 565,93	610 470,15	643 409,68	791 580,75
	– ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВтч	51,77	70,72	133,85	325,42
Потребители, подключенные к шинам распределительных устройств передачи электроэнергии						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВтч	788,38	–	1 401,28	–
Население и приравненные к нему потребители						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВтч		1 231,99		

Официальный источник опубликования: газета Правительства г. Москвы «Тверская,13», специальный выпуск от 30.04.2011 № 1.

МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ С 01.01.2011

Распоряжением ТЭК Московской области от 31.12.2010 № 58-Р с 01.01.2011 утверждены следующие котловые тарифы:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
Иные прочие потребители						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВтч	1 000,10	1 473,92	1 788,94	1 968,95
2.	Двухставочный тариф					
	– ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт•мес.	545 091,77	764 454,26	774 563,49	714 265,02
	– ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВтч	50,59	124,63	276,68	608,59

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	
Население и приравненные к нему потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./МВтч	1 351,09
2.	Двухставочный тариф		
	– ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт•мес.	360 375,46
	– ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВтч	530,94

Официальный источник опубликования: газета «Ежедневные новости. Подмосковье» от 12.01.2011 № 1 (2447).

МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ С 01.05.2011 (ВО ИСПОЛНЕНИЕ ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ ОТ 27.12.2010 № 1172)

Распоряжением ТЭК Московской области от 12.05.2011 № 20-Р с 01.05.2011 утверждены следующие котловые тарифы:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
Иные прочие потребители (тарифы указываются без НДС)						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВтч	968,18	1 444,75	1 761,79	1 935,81
2.	Двухставочный тариф					
	– ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт•мес.	509 963,29	753 381,74	762 674,99	700 952,13
	– ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВтч	49,54	115,00	272,75	600,80
Население и приравненные к нему потребители						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВтч			1 351,20	
2.	Двухставочный тариф					
	– ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт•мес.			363 452,92	
	– ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВтч			524,05	

Официальный источник опубликования: газета «Ежедневные новости. Подмосковье» от 28.05.2011 № 93 (2539).

ДИНАМИКА СРЕДНЕГО КОТЛОВОГО ТАРИФА НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, руб./МВтч.

Наименование	2009 г.	2010 г.	2010/ 2009 гг.,	2011 г. с 01.01.2011	01.01.2011/ 2010 г.	2011 г. с 01.05.2011	01.05.2011/ 2010 г.
г. Москва	951,01	1 320,15	38,8 %	1 681,60	27 %	1 584,04	20 %
Московская область	1 034,24	1 255,77	21,4 %	1 451,43	16 %	1 422,18	13 %
ОАО «МОЭСК»	987,52	1 289,33	30,6 %	1 570,62	22 %	1 505,99	17 %

Приказом ФСТ России от 30.12.2010 № 500-э/5 согласован переход к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «МОЭСК» с применением метода доходности инвестированного капитала с 1 января 2011 г.

Г. МОСКВА С 01.01.2011

Постановлением РЭК г. Москвы от 30.12.2010 № 299 с 01.01.2011 утверждены долгосрочные параметры регулирования и размер необходимой валовой выручки ОАО «МОЭСК» на долгосрочный период регулирования 2011–2015 гг. с применением метода доходности инвестированного капитала.

Г. МОСКВА С 01.05.2011 (ВО ИСПОЛНЕНИЕ ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ ОТ 27.12.2010 № 1172)

Постановлением РЭК г. Москвы от 29.04.2011 № 34 с 01.05.2011 утверждены долгосрочные параметры регулирования и скорректирован размер необходимой валовой выручки ОАО «МОЭСК» на долгосрочный период регулирования 2011–2015 гг. с применением метода доходности инвестированного капитала.

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ПО Г. МОСКВЕ

Наименование показателя	Единицы измерения	2011 г.
Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	12 118 399
Индекс эффективности операционных расходов	%	1
Размер инвестированного капитала	тыс. руб.	119 774 500
Чистый оборотный капитал	тыс. руб.	1 655 807,84
Норма доходности на капитал	%	6
Норма доходности на инвестиции	%	12

МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ С 01.01.2011

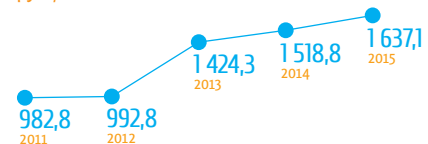
Распоряжением ТЭК Московской области от 31.12.2010 № 58-Р с 01.01.2011 утверждены долгосрочные параметры регулирования и размер необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2011–2015 гг. с применением метода доходности инвестированного капитала.

МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ С 01.05.2011 (ВО ИСПОЛНЕНИЕ ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ ОТ 27.12.2010 № 1172)

Распоряжением ТЭК Московской области от 12.05.2011 № 20-Р с 01.05.2011 утверждены долгосрочные параметры регулирования и скорректирован размер необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2011–2015 гг. с применением метода доходности инвестированного капитала.

Переход на систему тарифного регулирования методом доходности инвестированного капитала

ДИНАМИКА СРЕДНИХ ТАРИФОВ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ ПО Г. МОСКВЕ, руб./МВтч



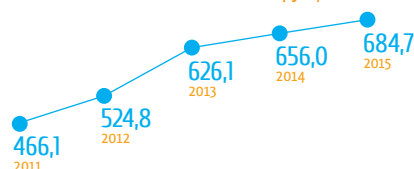
● Средний одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб./МВтч



ПРИКАЗОМ ФСТ РОССИИ ОТ 30.12.2010 № 500-Э/5 СОГЛАСОВАН ПЕРЕХОД К РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ОАО «МОЭСК» С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА С 1 ЯНВАРЯ 2011 Г.



**ДИНАМИКА СРЕДНИХ ТАРИФОВ НА
ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПО МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ, руб./МВтч**



● Средний одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб./МВтч

**Плата за услуги по
технологическому
присоединению к
электрическим сетям**

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ПО МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование показателя	Единицы измерения	2011 г.
Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	8 197 262
Индекс эффективности операционных расходов	%	1
Размер инвестированного капитала	тыс. руб.	60 274 200
Чистый оборотный капитал	тыс. руб.	1 188 876,9
Норма доходности на капитал	%	6
Норма доходности на инвестиции	%	12

г. МОСКВА

До 25.05.2011 применялась ставка платы за технологическое присоединение потребителей г. Москвы к электрическим сетям ОАО «МОЭСК», утвержденная Постановлением РЭК г. Москвы от 28.12.2010 № 270 в размере 14 151,48 руб./кВА (без НДС).

Постановлением РЭК г. Москвы от 25.05.2011 № 35 внесены изменения в Постановление РЭК г. Москвы от 28.12.2010 № 270. Установлена единая тарифная ставка для расчета размера платы за технологическое присоединение потребителей за 1 кВт технологического присоединения к распределительным сетям ОАО «МОЭСК» в размере 16 648,80 руб./кВт (без НДС).

**ДИНАМИКА СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ г. МОСКВЫ**

Средняя ставка платы 2009 г., руб./кВА	Средняя ставка платы 2010 г., руб./кВА	2010/2009 гг.	Ставка платы 2011 г., руб./кВт	2011/2010 гг.
78 499,05	86 836,16	10,6 %	16 648,84	-80,8 %
Составляющая по распределительной сети				
33 240,50	17 012,80	-48,8 %	16 648,84	-2,1 %

Официальный источник опубликования информации: газета Правительства г. Москвы «Тверская,13» от 02.06.2011 № 67.

МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ

Распоряжением ТЭК Московской области от 18.01.2011 № 1-Р установлена и введена в действие ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью не более 10 000 кВА на территории Московской области к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» в размере:

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ставка платы за технологическое присоединение мощности руб./кВт (без НДС)
от 15 кВт до 10 000 кВА	0,4 кВ	11 093
	6, 10, 20 кВ	10 312
Мощность до 15 кВт включительно		550 руб. (с НДС)

Распоряжением ТЭК Московской области от 21.02.2011 № 08-Р установлена ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью менее 10 МВт на территории Московской области к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электроэнергетики в размере 1 059 руб./кВт (без НДС).

ДИНАМИКА СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ставка платы за технологическое присоединение мощности руб./кВт (без НДС), 2009 г.	Ставка платы за технологическое присоединение мощности руб./кВт (без НДС), 2010 г.	2010/2009 гг., %	Ставка платы за технологическое присоединение мощности руб./кВт (без НДС), 2011 г.	2011/2010 гг., %
от 15 кВт до 10 000 кВА	0,4 кВ	15 417	15 417	0,0	11 093	-28,0
	6, 10, 20 кВ	13 197	13 197	0,0	10 312	-21,9
Мощность до 15 кВт включительно		550 руб. (с НДС)	550 руб. (с НДС)	0,0	550 руб. (с НДС)	0,0

Официальный источник опубликования информации: газета «Ежедневные новости. Подмоскowie» от 26.01.2011 № 11 и от 12.03.2011 № 40.

Снижение ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории г. Москвы и Московской области в 2011 г. связано с изменением нормативно-правовых актов, регламентирующих деятельность по технологическому присоединению. С 01.01.2011 в состав платы за технологическое присоединение включаются расходы только на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Ранее в составе платы за технологическое присоединение учитывались расходы на реконструкцию питающей и распределительной сети.

2.7. Промышленная и пожарная безопасность



БЛАГОДАРЯ КАЧЕСТВЕННЫМ КОНТРОЛЬНЫМ МЕРОПРИЯТИЯМ И МЕРАМ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В 2011 Г. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ОБЪЕКТЫ ПОВЫШЕННОЙ ОПАСНОСТИ ОАО «МОЭСК» ОТРАБОТАЛИ БЕЗ СБОЕВ



ОАО «МОЭСК» осуществляет свою деятельность в области промышленной безопасности на основании положений Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

В Обществе зарегистрировано 96 площадок, на которых расположены опасные производственные объекты. Из них на 25 площадках эксплуатируются сосуды, работающие под давлением более 0,07 МПа (воздухосборники), грузоподъемные машины – краны, краны-манипуляторы, подъемники, вышки, лифты и на одной площадке расположена система газопотребления.

Подъемные сооружения эксплуатируются во всех филиалах Общества, воздухосборники – в Центральных, Южных и Северных электрических сетях, система газопотребления – в Западных электрических сетях. На основании установленной классификации данные производственные объекты ОАО «МОЭСК» относятся ко второму типу опасности.

Опасные производственные объекты внесены в государственный реестр (свидетельство № А02-53068) и подлежат перерегистрации 03.12.2015.

В 2011 г. все опасные производственные объекты Общества застрахованы в ОСАО «Ингосстрах».

В отчетном году ОАО «МОЭСК» осуществляло свою деятельность в области промышленной безопасности на основании следующих лицензий:

- на эксплуатацию взрывопожароопасных производственных объектов (использование (эксплуатация) оборудования, работающего под давлением более 0,07 МПа или при температуре нагрева воды более 115 °С) № ВП-02-002964 (К), срок окончания действия лицензии – 03.06.2016.
- на эксплуатацию взрывоопасных производственных объектов (опасных производственных объектов, на которых получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются вещества, способные образовывать взрывоопасные смеси с кислородом воздуха или друг с другом (горючие газы, легковоспламеняющиеся и горючие жидкости, пылеобразующие вещества), твердофазные и жидкофазные вещества, способные к самопроизвольному разложению со взрывом) № ЭВ-02-001323 (С), срок окончания действия лицензии – 12.07.2012.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ КОНТРОЛЮ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗА 2011 Г.

№ п/п	Наименование показателя	Объекты котлонадзора	Подъёмные сооружения	Объекты газоснабжения
1.	Количество эксплуатируемых опасных производственных объектов, в т.ч.:	25	70	1
1.1.	Застрахованных в соответствии со ст. 15 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	25	70	1
2.	Количество единиц эксплуатируемого оборудования, подлежащего обязательной сертификации на соответствие требованиям промышленной безопасности, в т.ч.:	7	245	1
2.1.	Количество единиц эксплуатируемого оборудования, сертифицированного на соответствие требованиям промышленной безопасности	7	245	1
3.	Число проведённых освидетельствований и контрольных испытаний оборудования	29	476	2
4.	Численность работников организации, прошедших в отчётном году подготовку и аттестацию в области промышленной безопасности	66	915	0
5.	Количество нарушений требований промышленной безопасности, выявленных Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, в т.ч.:	0	31	0
5.1.	Количество устранённых нарушений	0	31	0
6.	Численность работников, занятых эксплуатацией опасных производственных объектов	209	2 802	2
7.	Численность работников, осуществляющих функции производственного контроля	10	38	3
8.	Число аварий, имевших место за отчётный период	0	0	0
9.	Число инцидентов, имевших место за отчётный период	0	0	0
10.	Количество контрольно-профилактических проверок, выполненных комиссией производственного контроля	49	119	4
11.	Количество нарушений требований промышленной безопасности, выявленных комиссией производственного контроля	103	374	3
12.	Количество предложений, внесённых комиссией производственного контроля руководству предприятия (организации) по обеспечению промышленной безопасности	103	362	3
13.	Количество приостановок ведения работ в опасных условиях (по результатам производственного контроля)	0	0	0
14.	Число работников, привлечённых к ответственности за нарушения требований промышленной безопасности (по представлению комиссии производственного контроля)	0	0	0

За 2011 г. в Обществе разработаны и осуществлены 160 мероприятий по повышению промышленной безопасности на общую сумму 23,2 млн руб. Благодаря качественным контрольным мероприятиям и мерам по предупреждению возникновения аварийных ситуаций в 2011 г. производственные объекты повышенной опасности ОАО «МОЭСК» отработали без сбоев.

Статистика пожаров

В течение 2011 г. на объектах ОАО «МОЭСК» произошел 1 пожар по причине короткого замыкания в электроустановке. Погибших и пострадавших в результате пожара не зафиксировано. В результате инцидента недоотпущено 0,45 тыс. кВтч электроэнергии.

Следует отметить, что количество пожаров на объектах Общества в 2011 г. существенно сократилось. В 2010 г. зафиксировано 11 пожаров, в результате которых недоотпущено 51,15 тыс. кВтч.

В ОАО «МОЭСК» осуществляется масштабная работа по обеспечению пожарной безопасности. В 2011 г. проведено 30 мероприятий в области пожарной безопасности на общую сумму 35,1 млн руб.

Наиболее важные противопожарные мероприятия:

- обработка всех территорий ОРУ на подстанциях средствами уничтожения растительности;
- обработка кабелей, воздуховодов и металлоконструкций огнезащитным составом «ОГРАКС»;
- установка противопожарных дверей в проемах противопожарных преград зданий и сооружений подстанций;
- проведение эксплуатационных испытаний наружных пожарных лестниц;
- проведение технического обслуживания охранно-пожарных сигнализаций, автоматических установок пожаротушения, внутреннего противопожарного водопровода, огнетушителей (в т.ч. их перезарядка), систем дымоудаления.

2.8. Гражданская оборона и чрезвычайные ситуации



Возможные чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера

НА ФОТО:

Сотрудник филиала ОАО «МОЭСК» – Московские кабельные сети рассказывает представителям СМИ о ходе аварийно-восстановительных работ

На территории г. Москвы в разное время появлялись и продолжают появляться деформации земной поверхности в виде провалов и неравномерных оседаний земной поверхности. Провалы представляют непосредственную опасность для жизни людей, нормальной эксплуатации зданий и сооружений, могут нанести социальный и материальный ущерб.

Кроме того, на территории г. Москвы нередко оползневые процессы. В ряде районов Московской области периодически возникают природные чрезвычайные ситуации, источниками которых являются лесные и торфяные пожары, град, ураганы, снежные заносы.

Из-за продолжающихся лесоторфяных пожаров в Московской области и переменных ветров, задымление достигает г. Москвы. В связи с этим усиливается вероятность превышения в воздухе районов города предельно допустимых концентраций (ПДК) вредных веществ и, как следствие, возникает угроза отравления населения.

Аварии с выбросом (угрозой выброса) радиоактивных веществ

Самыми крупными (с учетом запасов аварийно химически опасных веществ (АХОВ)) химически опасными объектами, расположенными на территории г. Москвы, являются четыре станции водоподготовки пункта управления «Мосводоподготовка», использующие хлор.

Максимальное количество запаса гипохлорита натрия на складе Западной станции водозабора может достигать 1 008 т. Опасная зона поражения парами гипохлорита натрия – 50 м от границы разлива.

Наиболее крупным предприятием, использующим радиоактивные вещества, на территории г. Москвы является Российский научный центр «Курчатовский институт».

Следует отметить, что в результате возможных аварий на атомных электростанциях, расположенных на территории Смоленской, Тверской, Курской, Воронежской области, на атомных реакторах в г. Дубна и г. Пущино возможно радиоактивное заражение отдельных территорий г. Москвы. Обстановка в этом случае будет зависеть от масштаба аварии и метеорологических условий.

Аварии на гидротехнических сооружениях

На всех гидротехнических сооружениях, за исключением Рублевской плотины, существует риск возникновения гидродинамических аварий, которые повлекут за собой разрушение и снос зданий и сооружений, человеческие жертвы, а также затопление обширной территории.

По масштабам возможных последствий аварии на этих гидросооружениях можно будет отнести к классу региональных чрезвычайных ситуаций.

Площадь возможного подтопления жилых районов по г. Москве составляет 6 км². Общая площадь зоны затапливаемых территорий может достигнуть 73 км² с глубиной до 4 км вдоль русла Москвы-реки.

Организация подготовки работников в области гражданской обороны, защиты от чрезвычайных ситуаций

Подготовка всех категорий работников Общества осуществляется в соответствии с Постановлениями Правительства РФ от 02.11.2000 № 841 «Об утверждении Положения об организации обучения населения в области гражданской обороны» и от 04.09.2003 № 547 «О подготовке населения в области защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» по программам обучения в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Согласно Приказу от 19.04.2011 № 255 «Об итогах работы в области ГОиЧС в 2010 г. и задачах на 2011 г.» последний четверг каждого месяца определен в качестве единого дня практических занятий для персонала Обще-

ства. В практических занятиях принимает участие руководящий состав филиалов и РЭС. Каждый второй четверг месяца выделен для специальной подготовки персонала формирований.

Во всех базах филиалов, РЭС, группах подстанций и на подстанциях имеются наглядные пособия-стенды по ГО и ЧС и антитеррору, разработан и доведен до руководителей структурных подразделений сборник инструкций по действиям в условиях чрезвычайных ситуаций и антитеррору.

НА ФОТО:
Объектовые тренировки персонала



В 2011 г. в Обществе проведено 7 командно-штабных учений (КШУ) и штабных тренировок по организации взаимодействия с Департаментом топливно-энергетического хозяйства г. Москвы, Топливо-энергетическим комитетом Московской области, территориальными органами управления МЧС России по г. Москве и Московской области, диспетчерской службой Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ при ликвидации технологических нарушений, повлекших прекращение электроснабжения потребителей в условиях низких температур.

Учения и тренировки

Состояние учебно-материальной базы

За отчетный период проведено 89 объектовых тренировок по действиям руководящего и диспетчерского персонала при приеме-передаче и доведению сигналов оповещения, а также 2 тактико-специальных учения.

В Обществе оборудован учебный полигон Можайского РЭС на подстанции № 714 «Макарово» для подготовки и обучения персонала оперативно-выездных бригад, ремонтно-механизированных станций (нештатных аварийно-спасательных формирований), проведения тренировок в реальных условиях обстановки.

В истекшем году для развития и совершенствования учебно-методической базы (УМБ) закуплены более 75 стендов «Гражданская защита» и «Анти-террор». В работоспособном состоянии поддерживались локальные системы информирования и оповещения филиалов и РЭС. Для работников Общества разработаны и распространены учебно-методические и наглядные пособия по 7 темам обучения.

Расширение системы мониторинга определения мест повреждения (ОМП)

В Обществе на ЛЭП-35-220 кВ в эксплуатации находится 969 устройств ОМП. Все ВЛ-110-220 кВ, имеющие длину более 20 км, оснащены фиксирующими приборами определения мест повреждения различных типов.

По результатам прохождения «ледяного дождя» принято решение об увеличении количества установленных устройств ОМП. Разработан план мероприятий, в соответствии с которым до 2015 г. в ОАО «МОЭСК» все ВЛ-110-220 кВ длиной более 5 км будут оснащены фиксирующими приборами дистанционного определения мест повреждения.

По итогам выполнения плана мероприятий общее количество установленных устройств ОМП в ОАО «МОЭСК» на ВЛ-35-220 кВ составит 1 396 шт.

Развитие и повышение надежности системы оперативно-технологического управления электросетевым комплексом ОАО «МОЭСК» в части АСДУ

В 2011 г. выполнена Программа мероприятий по развитию и повышению надежности системы оперативно-технологического управления электросетевым комплексом 35-220 кВ. В рамках программы установлена автоматизированная система диспетчерского управления (АСДУ), которая повысила наблюдаемость дежурного персонала на ПС-35-220 кВ ОАО «МОЭСК» и Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ. Реализация Программы позволила:

- увеличить количество ПС, оснащенных микропроцессорными комплексами телемеханики;
- снизить количество ПС, оснащенных устаревшими типами телемеханики, с 412 до 183;
- вновь оснастить комплексами телемеханики 31 ПС;
- увеличить количество ПС, оснащенных комплексами телемеханики, с 518 до 549.

В соответствии с Приказом от 03.05.2011 № 298 «Об увеличении штатной численности персонала филиалов ОАО «МОЭСК» сформированы и оснащены аварийно-восстановительные бригады для выполнения работ на ЛЭП-35-220 кВ общей численностью 24 человека и аварийно-восстановительные бригады для работ на сетях 6-20 кВ общей численностью 100 человек.

Общая численность персонала аварийно-восстановительных бригад составила 124 человека.

С целью повышения надежности обслуживания энергообъектов Компании, сокращения времени ликвидации технологических нарушений и проведения аварийно-восстановительных работ в течение 2011 г. проводилась работа по дополнительному набору персонала в филиалах.

В целом ОАО «МОЭСК» увеличило штат персонала, обеспечивающего безопасность и надежность объектов Общества, на 214 человек.

В целях своевременной ликвидации технологических нарушений и минимизации времени восстановления электроснабжения потребителей в 2011 г. в круглосуточном режиме были доступны 190 мобильных оперативно-выездных бригад.

Кроме того, заключены соглашения по взаимодействию с Московским предприятием Магистральных электрических сетей – филиалом ОАО «ФСК ЕЭС», Главным управлением МЧС России по г. Москве и Московской области, ОАО «Мосэнергосбыт», МЖД – филиалом ОАО «РЖД», ОАО «МОЭСК», ОАО «ОЭК», ОАО «СО ЕЭС». Разработано типовое соглашение о взаимодействии с ТСО, утверждены планы взаимодействия РЭС филиалов ОАО «МОЭСК» с местными органами власти, организовано дежурство на рабочих местах представителей оперативного штаба ОАО «МОЭСК» в Главном управлении МЧС Московской области и дежурного Центра управления в кризисных ситуациях (ЦУКС) Московской области в оперативном штабе ОАО «МОЭСК».

Готовность к аварийно-восстановительным работам



ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА АВАРИЙНО-ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫХ БРИГАД СОСТАВИЛА 124 ЧЕЛОВЕКА



Обеспечение специальной техникой

Помимо реновации имеющегося парка в 2011 г. филиалы Общества наращивали количество спецтехники.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. общее количество транспортных средств и специальных механизмов ОАО «МОЭСК» составило – 3 463 единицы, что на 643 транспортных средства больше, чем по состоянию на 01 января 2011 г.

Обеспечение передвижными энергоснабжающими комплексами

В 2011 г. приобретена передвижная подстанция 25 МВА, напряжением 110/10/6 кВ. Подстанция предназначена для оперативного обеспечения энергоснабжения потребителей в случае аварийного отключения питающего центра. Время разворачивания мобильной подстанции составляет не более 12 часов с момента прибытия на объект. Подстанция позволяет подать напряжение на 5 фидеров 6-10 кВ.

В 2011 г. приобретено передвижных электростанций в количестве 68 единиц мощностью от 88 кВт до 400 кВт.

По состоянию на 01 января 2012 г. в парке ОАО «МОЭСК» находится в эксплуатации 130 передвижных электростанций (ПЭС), включая электростанции небольшой мощности 10 кВт в количестве 50 шт.

Комплектация аварийного запаса

В 2011 г. в соответствии с Приказом от 18.07.2011 № 495 сформирован централизованный аварийный запас, включающий оборудование и материалы для обеспечения выполнения любых видов аварийно-восстановительных работ на подстанциях и ЛЭП-35-220 кВ. В филиалах ОАО «МОЭСК» созданы децентрализованные аварийные запасы для обеспечения аварийно-восстановительных работ на объектах распределительных сетей 6-20 кВ.

2.9. Охрана труда

ПОКАЗАТЕЛИ ТРАВМАТИЗМА ПО ОБЩЕСТВУ

Наименование показателя	Значение показателя в 2011 г.	Расшифровка
Коэффициент частоты общего травматизма	0,66	Количество пострадавших на 1000 работающих
Коэффициент частоты смертельного травматизма	0,26	Количество пострадавших на 1000 работающих

В 2011 г. в ОАО «МОЭСК» произошло 10 несчастных случаев на производстве, в результате которых пострадало 10 работников филиалов ОАО «МОЭСК».

Среди сторонних лиц и работников подрядных организаций в 2011 г. на объектах Общества пострадали:

- 1 работник подрядной организации при выполнении работ (тяжелая травма);
- 13 сторонних лиц, из них 8 – со смертельным исходом.

В целях предотвращения травматизма среди населения и, особенно, детей в 2011 г. проводились мероприятия по повышению уровня осведомленности целевых аудиторий о правилах энергобезопасности.

Так, в рамках акции ОАО «МОЭСК» «Доброе электричество – детям» в детсадах, школах, лагерях отдыха, детских домах, социально-реабилитационном центре для несовершеннолетних, на пришкольных площадках отдыха проведены лекции, открытые уроки и викторины на знание энергобезопасности. В 232 мероприятиях программы «Доброе электричество – детям» приняло участие 9 300 человек.

В 2011 г. ОАО «МОЭСК» совместно с общественной организацией «Союз женщин Подмосковья» и Министерством образования Московской области организовали и провели обучающий семинар для преподавателей подмосковных школ по вопросам электробезопасности. На образовательном мероприятии показаны тематические мультфильмы и видеофильм о правилах поведения вблизи энергообъектов, продемонстрированы приемы оказания первой помощи при поражении электрическим током. Образовательный проект в сфере энергобезопасности получил одобрение со стороны губернатора Московской области, многочисленные положительные отклики руководства образовательных учреждений г. Москвы и Московской области, педагогической и родительской общественности.

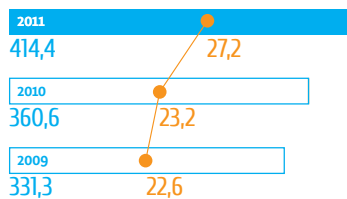
Рализация программ снижения травматизма



В 232 МЕРОПРИЯТИЯХ ПРОГРАММЫ «ДОБРОЕ ЭЛЕКТРИЧЕСТВО – ДЕТЯМ» ПРИНЯЛО УЧАСТИЕ 9 300 ЧЕЛОВЕК



ФИНАНСИРОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ТРУДА



■ Затраты на мероприятия по охране труда, млн руб.
■ Затраты в пересчете на одного работника, тыс. руб.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ТРУДА



В течение 2011 г. специалисты ОАО «МОЭСК» информировали население через районные СМИ об опасности электрического тока и правилах нахождения в зоне расположения энергообъектов.

Затраты на мероприятия по охране труда в расчете на одного работника в 2011 г. увеличились на 4 тыс. руб. по сравнению с 2010 г.

В 2011 г. в целях предупреждения производственного травматизма, обеспечения безопасности сторонних лиц на объектах Общества, сведения к минимуму причин опасностей, свойственных деятельности ОАО «МОЭСК», выполнялись следующие программы и мероприятия:

- Программа неотложных мероприятий по снижению уровня производственного травматизма в филиалах ОАО «МОЭСК» (Приказ от 24.03.2011 № 172);
- План мероприятий по снижению риска травматизма сторонних лиц в зоне ответственности ОАО «МОЭСК» на 2010-2012 гг. (Протокол Совета директоров от 02.09.2010 № 113, Приказ от 11.05.2011 № 322);
- Программа по повышению безопасности дорожного движения ОАО «МОЭСК» в 2011-2012 гг. (Приказ от 16.06.2011 № 420).

В 2011 г. в Обществе разработан и введен в действие корпоративный Стандарт «Требования к средствам индивидуальной защиты от термического воздействия электрической дуги работников филиалов ОАО «МОЭСК», введены в действие актуализированные Положения о проведении Дня охраны труда и внезапных проверок рабочих мест.

В проведении Дней охраны труда и внезапных проверок ежемесячно принимали участие 805 работников из числа руководящего персонала и специалистов производственно-технических подразделений филиалов и исполнительного аппарата ОАО «МОЭСК». В 2011 г. проведено 12 Дней охраны труда по графику, один – внеочередной (2 июня) в связи с несчастным случаем в филиале Центральные электрические сети, Неделя охраны труда (в апреле), посвященная Всемирному Дню охраны труда.

Аудит состояния охраны труда также осуществлялся в рамках:

- комплексных проверок филиалов Центральные и Северные электрические сети (с привлечением специалистов по охране труда других филиалов);
- целевых проверок филиалов Южные и Западные электрические сети (с привлечением руководителей и специалистов подразделений технического блока исполнительного аппарата).

За отчетный период в Обществе проведено тестирование в области промышленной безопасности и охраны труда 1 369 человек из числа руководителей и работников подразделений технических блоков филиалов. Тестирование в on-line режиме проводилось с целью оценки профессиональных знаний сотрудников. По итогам проверки знаний выработаны рекомендации по совершенствованию системы подготовки персонала.

В 2011 г. для оперативного и оперативно-ремонтного персонала ОАО «МОЭСК» распространено 8 тыс. памяток безопасности.

Для определения ситуации и улучшения работы в области охраны труда проведено анонимное анкетирование персонала на тему «Состояние охраны труда на рабочих местах, предложения, замечания», в котором приняли участие 3 229 человек из числа рабочих и инженерно-технических работников филиалов ОАО «МОЭСК». По результатам анкетирования предприняты корректирующие действия.

За отчетный период в ОАО «МОЭСК» прошло обучение 1 012 сотрудников в области охраны труда, 2 780 человек повышали профессиональную компетентность в сфере безопасного производства работ, и 3 022 сотрудника обучились навыкам оказания первой помощи пострадавшим при несчастных случаях.

В филиалах ОАО «МОЭСК» 7 719 работников обеспечены спецодеждой и обувью, защищающими от общих производственных загрязнений, и 6 269 – спецодеждой и обувью, устойчивой к воздействию электрической дуги. Планы обеспечения спецодеждой персонала Общества в 2011 г. выполнены на 100 %.



**ПЛАНЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ
СПЕЦОДЕЖДОЙ ПЕРСОНАЛА
ОБЩЕСТВА В 2011 Г.
ВЫПОЛНЕНЫ НА 100 %**



Охрана здоровья персонала

В филиалах ОАО «МОЭСК» работают 71 кабинет по охране труда, 11 кабинетов по безопасности дорожного движения и 282 уголка по охране труда. На оснащение кабинетов и уголков по охране труда, кабинетов по безопасности дорожного движения в 2011 г. направлено 7,52 млн руб. В рамках программ по снижению уровня травматизма на производстве и безопасности дорожного движения приобретены обучающие стенды, плакаты, роботы-тренажеры для обучения навыкам оказания первой помощи пострадавшему, тренажеры и программное обеспечение для проведения теоретического экзамена по правилам ГИБДД.

Основные направления деятельности Общества в области охраны здоровья и безопасности труда персонала в 2011 г.:

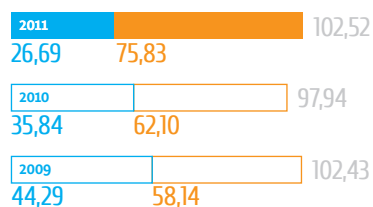
- проведение обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров персонала, занятого на вредных работах и на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами;
- организация предрейсовых, послерейсовых и предсменных медицинских осмотров персонала;
- медицинское обеспечение персонала Общества в рамках программ добровольного медицинского страхования;
- проведение мероприятий по функциональной реабилитации работников.

При приеме на работу и периодически в ходе трудовой деятельности Общество проводит медицинские осмотры работников, занятых на работах с вредными или опасными производственными факторами. В 2011 г. медосмотры прошли 8 719 человек, в т.ч. 6 944 – периодические, 1 775 – предварительные.

В ходе предрейсовых и послерейсовых осмотров водителей, а также предсменных медицинских осмотров оперативно-диспетчерского и оперативно-ремонтного персонала осуществлялся ежедневный контроль за состоянием здоровья. Всего в течение 2011 г. в филиалах Общества функционировало 109 кабинетов медосмотров, в которых проведено 1 554 285 медосмотров, в т.ч. 956 428 предрейсовых и послерейсовых и 597 857 предсменных медосмотров.

Снижение затрат на предварительные и периодические медицинские осмотры в 2011 г. по сравнению с 2010 г. связано с централизацией механизмов заключения договоров и снижением стоимости одного медосмотра в результате конкурсных процедур.

ДИНАМИКА ЗАТРАТ НА ПРОВЕДЕНИЕ МЕДОСМОТРОВ, млн руб.



- Затраты на предварительные и периодические медосмотры, млн руб.
- Затраты на предрейсовые, послерейсовые и предсменные медосмотры, млн руб.

Рост затрат в 2011 г. по сравнению с аналогичным периодом 2010 г. на предрейсовые, послерейсовые и предсменные медицинские осмотры связан с расширением перечня категорий персонала, подлежащих медосмотру и, соответственно, увеличением количества обследуемых.

В рамках системы психофизиологического обеспечения надежности профессиональной деятельности и работоспособности персонала ОАО «МОЭСК» в 2011 г. проведены следующие мероприятия:

- реализована Программа повышения эффективности, предусматривающая оптимизацию бизнес-процессов системы психофизиологического обеспечения надежности, профессиональной деятельности и работоспособности персонала Общества. В частности, для централизации указанных функций создан центр ПФО;
- восстановлена ликвидированная в 2008 г. группа профотбора «годен условно». Эта группа определяется по результатам психофизиологического обследования с целью выделения «группы риска» для последующего мониторинга и своевременного проведения им мероприятий по функциональной реабилитации и развитию психофизиологических профессионально важных качеств;
- в 2011 г. из «группы риска» по результатам не только психофизиологических, но и медицинских осмотров прошли курсы реабилитации 228 человек. По итогам реабилитационных мероприятий у 60 % сотрудников улучшилось психофизическое состояние. Всего в 2011 г. реабилитационные мероприятия прошли 1 344 сотрудника Общества и его филиалов;
- для унификации и предметной направленности психодиагностических процессов разработаны перечни психофизиологических профессионально-важных качеств для должностей дежурного (диспетчера) центрально-диспетчерского управления, дежурного инженера (диспетчера) и электромонтера по обслуживанию ПС-35-220 кВ, дежурного (электромонтера) ОВБ РЭС, МКС и водителя ОВБ РЭС, МКС, ремонтного персонала РЭС, МКС с правами ведения оперативных переговоров и переключений;
- в 2011 г. психодиагностические мероприятия прошли 2 392 человек, что на 747 человек или на 31 % больше, чем в 2010 г.

Система психофизиологического обеспечения (ПФО)



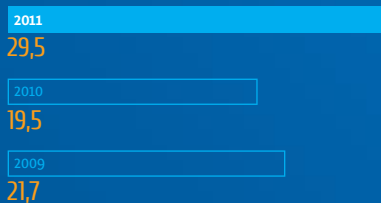
НА ФОТО: Определение работоспособности персонала путем проведения психофизиологического обследования

3. Инвестиционная деятельность

- 72 3.1. Параметры инвестиционной деятельности
- 76 3.2. Направление и структура капитальных вложений
- 79 3.3. Источники финансирования инвестиционной программы

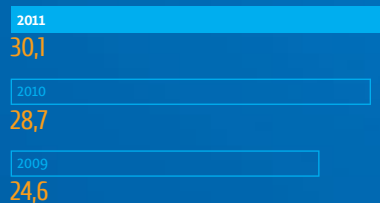
29,5

млрд руб.
Капитальные вложения



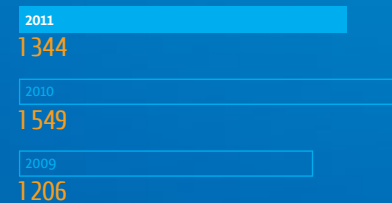
30,1

млрд руб.
Ввод основных фондов



1 344

MBA
Прирост мощности





3.1. Параметры инвестиционной деятельности

По итогам 2011 г. ОАО «МОЭСК» в полном объеме выполнило целевые показатели по освоению и финансированию капитальных вложений, вводу основных фондов и производственных мощностей.

СТОИМОСТНЫЕ И ФИЗИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Наименование	2009 г.						
	Освоение	Ввод основных фондов	Финансирование	Ввод мощности		Прирост мощности	
				млн руб. без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с НДС	МВА
г. Москва	13 960	19 643	11 287	1 625	1 331	961	1 013
Московская область	7 736	4 908	6 538	642	684	245	409
Итого по Обществу	21 696	24 551	17 825	2 268	2 014	1 206	1 422

Наименование	2010 г.						
	Освоение	Ввод основных фондов	Финансирование	Ввод мощности		Прирост мощности	
				млн руб. без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с НДС	МВА
г. Москва	11 679	14 542	11 100	643	771	552	643
Московская область	7 852	14 152	7 812	1 634	1 234	997	848
Итого по Обществу	19 531	28 694	18 912	2 276	2 005	1 549	1 491

Наименование	2011 г.						
	Освоение	Ввод основных фондов	Финансирование	Ввод мощности		Прирост мощности	
				млн руб. без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с НДС	МВА
г. Москва	18 785	18 648	19 658	1 067	936	955	713
Московская область	10 742	11 470	12 022	530	1 790	389	740
Итого по Обществу	29 527	30 118	31 680	1 597	2 726	1 344	1 454

В 2011 г. Общество увеличило объем освоения капитальных вложений по сравнению с аналогичными периодами 2009 и 2010 гг.

Более 60 % капитальных вложений ОАО «МОЭСК», как и в предыдущие годы, приходится на г. Москву. В 2011 г. объем освоенных капитальных вложений в инвестиционную программу, реализуемую в г. Москве по сравнению с 2010 г. увеличился на 7 106 млн руб. или на 61 %, а относительно 2009 г. – на 4 825 млн руб. или на 35 %.

Объем освоенных капитальных вложений в Московской области увеличился на 2 890 млн руб. (прирост на 37 %) относительно 2010 г. Относительно 2009 г. – на 3 006 млн руб. (прирост на 39 %).

В течение последних трех лет ОАО «МОЭСК» ежегодно увеличивает объемы ввода основных фондов. Положительная динамика связана как с общей политикой увеличения капвложений в обновление основных фондов, так и с завершением строительства и реконструкции крупных объектов.

В г. Москве ввод основных фондов в 2011 г. увеличился относительно 2010 г. на 4 106 млн руб. По сравнению с 2009 г. данный показатель снизился на 995 млн руб.

В Московской области ввод основных фондов в 2011 г. снизился относительно 2010 г. на 2 682 млн руб. Но при этом по сравнению с 2009 г. стоимость введенных объектов увеличилась на 6 562 млн руб.

В 2011 г. ОАО «МОЭСК» превысило плановые показатели исполнения инвестиционной программы Общества. В первую очередь, это связано с повышением эффективности взаимодействия с подрядными организациями, которые выполняют свои работы раньше намеченных сроков.

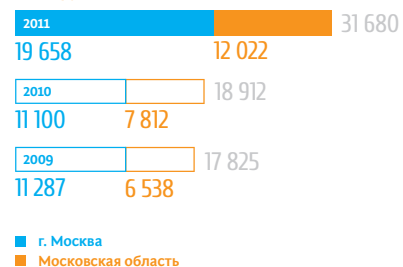
Инвестиционная программа ОАО «МОЭСК» на 2011 г. утверждена Приказом Минэнерго России от 28.09.2011 № 428 и Советом директоров от 03.10.2011 (Протокол от 06.10.2011 № 149) в объеме 26 889 млн руб.

Фактическое освоение капитальных вложений в рамках инвестиционной программы в 2011 г. составило 29 527 млн руб. или 110 % от плана.

ФАКТИЧЕСКОЕ ИСПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2011 Г.

Наименование	Освоение, млн руб. без НДС	Ввод основных фондов, млн руб. без НДС	Финансирование, млн руб. с НДС
г. Москва	18 785	18 648	19 658
Московская область	10 742	11 470	12 022
Итого по Обществу	29 527	30 118	31 680

ДИНАМИКА ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, млн руб. с НДС

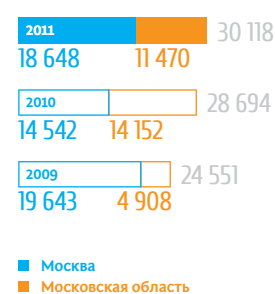


ДИНАМИКА ОСВОЕНИЯ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ, млн руб. без НДС



Выполнение инвестиционной программы Общества

ДИНАМИКА ВВОДА ОСНОВНЫХ ФОНДОВ, млн руб. без НДС



Выполнение плана освоения капитальных вложений



Фактическое выполнение планового показателя по освоению капитальных вложений по г. Москве составило 120 % (18 785 млн руб.). Превышение плановых показателей обусловлено тем, что по ряду объектов подрядные организации производят работы с опережением графика. Досрочно реализуются следующие проекты:

- реконструкция ВЛ-110 кВ «Сокольники-Хвойная» – фактическое выполнение составило 81 млн руб. при плане 12 млн руб.;
- реконструкция ПС «Ясенево» – фактическое выполнение составило 53 млн руб. при плане 16 млн руб.;
- реконструкция ОРУ 110 кВ ПС «Ростокино» – фактическое выполнение составило 44 млн руб. при плане 0,5 млн руб.;
- реконструкция ПС-110/35/6 кВ «Хуторская» с заходами ВЛ-110 кВ «Хуторская-Герцево» – фактическое выполнение составило 88 млн руб. при плане 41 млн руб.

По проекту прокладки кабельных заходов ВЛ-220 кВ «Омега-Радищево I цепь, II цепь» на ПС «Сигма» фактическое выполнение составило 1 011 млн руб. при плане 200 млн руб. Перевыполнение целевых показателей инвестиционной программы на 811 млн руб. связано с оптимизацией графика поставки оборудования.

Объем инвестиций в объекты технологического присоединения составил 8 013 млн руб.

Выполнение плана ввода основных фондов

Перевыполнение плана по вводу основных средств в 2011 г. по ОАО «МОЭСК» составило 1 081 млн руб. или 4 %. В связи с тем, что подрядчики досрочно выполнили работы, в 2011 г. закончено строительство/реконструкция следующих объектов:

- реконструкция ПС-110/35/6 кВ «Хуторская» с заходами ВЛ-110 кВ «Хуторская-Герцево». При отсутствии объекта в плане затраты на фактический ввод составили 133 млн руб.;
- строительство ПС-220/110/20/10 кВ «Бутово». При отсутствии объекта в плане затраты на фактический ввод составили 301 млн руб.;
- реконструкция ЛЭП-220 кВ «Свиблово-Владыкино-Бутырки». При плановых затратах в размере 98 млн руб. затраты по объекту составили 103 млн руб.;
- реконструкция ПС «Ясенево» – фактический ввод составил 111 млн руб. при плане 78 млн руб.

По ряду объектов выполнены мероприятия по сокращению незавершенного строительства:

- реконструкция КЛ-110 кВ ТЭЦ-8 – «Карачарово 1, 2» с отпайкой на ПС «Подшипник» на участке от ТЭЦ-8 до ПС «Подшипник» – затраты на проект составили 171 млн руб.;
- реконструкция ПС-220/110/10 кВ № 370 «Чертаново» – стоимость ввода объекта составила 284 млн руб.

При утверждении проектно-сметной документации проведена корректировка сметной стоимости по титулу:

- реконструкция ВЛ-110 кВ «Черемушки-Южная 1, 2» – стоимость ввода объекта составит 84 млн руб. при плане 58 млн руб.

Дополнительно осуществлена передача объектов в рамках соглашений о компенсации потерь. Фактический ввод основных средств составил 1 236 млн руб. при плане 136 млн руб.

В 2011 г. ОАО «МОЭСК» увеличило финансирование реализации инвестиционной программы на 170 млн руб. Дополнительных капиталовложений потребовало восстановление электроснабжения ст. Братеево. При отсутствии этого объекта в плане инвестиционной программы фактическое финансирование составило 321 млн руб.

Досрочное выполнение работ и поставки оборудования со стороны подрядчиков вызвало необходимость дополнительного финансирования по ряду таких объектов как:

- реконструкция ПС-220/110/10 кВ № 370 «Чертаново» – при плане 898 млн руб. фактическое финансирование проекта составило 1 217 млн руб.;
- реконструкция кабельного участка КВЛ-220 кВ «Матвеевская-Пресня I цепь, II цепь» от ПП № 203 до ПС «Пресня» с увеличением пропускной способности до 1000 А – при плане 47 млн руб. фактическое финансирование составило 193 млн руб.;
- кабельные заходы ВЛ-220 кВ «Омега-Радищево I цепь, II цепь» на ПС «Сигма» – при плане 557 млн руб. фактическое финансирование составило 852 млн руб.

По ряду объектов фактическое финансирование превысило плановые показатели в связи с необходимостью авансирования оборудования для реализации важных проектов. Так, перевод на напряжение 220 кВ ПС-110/10 кВ «Сигма» потребовал финансирования в размере 404 млн руб. при плане 300 млн руб.

Выполнение плана по финансированию капитальных вложений



ИЗ ОБЩЕГО ОБЪЕМА ОСВОЕННЫХ В 2011 Г. КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ДОЛЯ СОБСТВЕННЫХ ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ СОСТАВИЛА 97% – 28 502 МЛН РУБ. ДОЛЯ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ СОСТАВИЛА 3% – 1 026 МЛН РУБ.



3.2. Направление и структура капитальных вложений

В 2011 г. ОАО «МОЭСК» направило более половины (58 %) от общего объема капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию электросетевых объектов. В строительство новых объектов вложено 10 623 млн руб. или 36 % от общего объема капитальных затрат Общества. Финансирование в рамках соглашений о порядке компенсации потерь, приобретения основных средств и нематериальных активов составило 1 756 млн руб. или 6 % от объема освоения.

НАПРАВЛЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Направления инвестиционной деятельности	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Всего	21 696	19 531	29 527
Электросетевые объекты	18 712	17 442	23 799
Техпереворужение и реконструкция	8 314	7 976	17 147
Новое строительство и расширение действующих объектов	10 370	8 817	10 623
Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)	28	650	1 157
Средства учета и контроля электроэнергии, в т.ч.:	492	52	305
АИИС КУЭ оптового рынка в составе инвестиционной программы	24	–	–
АИИС КУЭ розничного рынка	469	52	305
Прочие средства учета и контроля электроэнергии	–	–	–
ПИР строительства будущих лет	541	29	989
Прочие производственные и хозяйственные объекты	127	180	862
Оборудование, не входящее в смету строек	264	855	1 815
Объекты непромышленной сферы	–	–	–
Капитальные вложения в нематериальные активы	–	–	1
Долгосрочные финансовые вложения	–	–	–
Приобретение основных средств (в т.ч. компенсация потерь)	1 559	973	1 756
Справочно:			
Освоение капитальных вложений по технологическому присоединению потребителей	17 484	12 637	8 013

По итогам 2011 г. в ОАО «МОЭСК» реализована программа техперевооружения и реконструкции в объеме 17 147 млн руб., что на 4 % выше плановых показателей, составляющих 16 531 млн руб. На создание новых производственных мощностей направлено 10 623 млн руб. при запланированном объеме 9 616 млн руб. Прирост капвложений в строительство новых объектов составил 10 % по сравнению с планом.

Объем капиталовложений в строительство и реконструкцию объектов в г. Москве в 2011 г. составил 18 785 млн руб. – на 20 % выше плановых показателей.

Структура капиталовложений ОАО «МОЭСК» в обновление объектов в г. Москве:

- объекты техперевооружения и реконструкции – 9 921 млн руб.;
- объекты нового строительства – 7 266 млн руб.

В Московской области объем капиталовложений в 2011 г. при плане 11 201 млн руб. составил 10 742 млн руб. (96 %), в т.ч.:

- объекты техперевооружения и реконструкции – 7 226 млн руб.;
- объекты нового строительства – 3 357 млн руб.

Крупнейшие объекты инвестиционной программы ОАО «МОЭСК», введенные в 2011 г.:

г. Москва

- ПС-220/110/20/10 кВ «Бутово», мощность подстанции – 200 МВА, объем инвестиций – 351 млн руб.;
- ВЛ-220 кВ «Красногорская-Герцево 1,2», введено в эксплуатацию 5,72 км, размер инвестиций – 656 млн руб.;

Московская область

- реконструкция ПС-110 кВ № 688 «Планерная», ОРУ-110 кВ, РУ-10 кВ, в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР), мощность - 80 МВА – 7,75 км, размер инвестиций – 314 млн руб.;
- строительство ПС-110 кВ «Фетищево», монтаж трансформаторов 2х63 МВА, ОРУ-110 кВ по схеме «Две рабочие системы шин», ЗРУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, мощность – 126 МВА, размер инвестиций 802 млн руб.

СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ В 2011 Г., %





НА ФОТО:
Прокладка новых электрокабелей в г. Москве

Объекты, введенные в 2011 г. в рамках закона г. Москвы от 05.07.2006 № 33 «О программе комплексного развития системы электроснабжения г. Москвы на 2006-2010 гг. и инвестиционных программах развития и модернизации инфраструктуры электроснабжения города»:

- реконструкция ПС-110/35/6 кВ «Хуторская» с заходами ВЛ-110 кВ «Хуторская-Герцево», введено 5,75 км ВЛ;
- заходы КЛ-110 кВ «ТЭЦ-12-Очаково» на ПС «МГУ», введено 0,77 км КЛ;
- ПС-110/20 кВ «МГУ», объем ввода 160 МВА.

3.3. Источники финансирования инвестиционной программы

СТРУКТУРА ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ В 2011 Г.

Структура финансирования инвестиционной программы в 2011 г.		млн руб.
Источники инвестиций, всего		29 527
Собственные источники финансирования	Амортизация отчетного года	15 196
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	-
	Неиспользованная прибыль прошлых лет	-
	Прибыль отчетного года для использования в инвестиционной программе отчетного года	3 867
	Плата за технологическое присоединение	7 122
	Дополнительная эмиссия	-
	Прочие собственные источники финансирования	2 317
Внешние источники финансирования	Бюджетные средства (федеральные, муниципальные)	-
	Привлеченные средства (заемные процентные)	1 026
	Плата за технологическое присоединение - авансы	-
	Прочие источники внешнего финансирования, в т.ч. долевое участие в строительстве за счет прочих источников	-

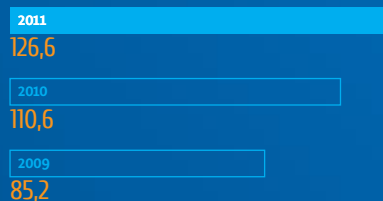
Из общего объема освоенных в 2011 г. капитальных вложений доля собственных источников финансирования составила 97 % – 28 502 млн руб. Доля заемных средств составила 3 % – 1 026 млн руб.

4. Финансово-экономическая деятельность

- 82 4.1. Основные результаты финансово-экономической деятельности
- 88 4.2. Кредитная политика
- 91 4.3. Анализ финансового состояния и результатов деятельности
- 93 4.4. Рыночные показатели работы
- 94 4.5. Дебиторская и кредиторская задолженность
- 98 4.6. Распределение чистой прибыли
- 99 4.7. Дивидендная политика
- 100 4.8. Исполнение ключевых показателей эффективности
- 101 4.9. Информация об аудиторе

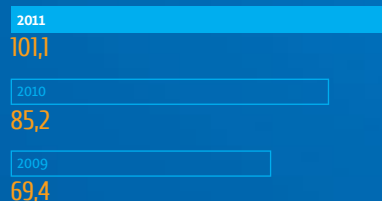
126,6

млрд руб.
Выручка



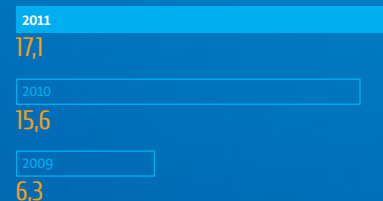
101,1

млрд руб.
Себестоимость



17,1

млрд руб.
Чистая прибыль





4.1. Основные результаты финансово-экономической деятельности

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2011/2010 гг., %
Выручка, млн руб.	85 233	110 634	126 546	14,4
Себестоимость, млн руб.	69 382	85 240	101 102	18,6
Валовая прибыль, млн руб.	15 851	25 394	25 444	0,2
Рентабельность по валовой прибыли, %	18,60	22,95	20,11	-2,84 п. п.
Чистая прибыль, млн руб.	6 319	15 622	17 053	9,2
Рентабельность по чистой прибыли, %	7,41	14,12	13,48	-0,64 п. п.

Улучшение финансового результата обусловлено:

- снижением отрицательного сальдо прочих доходов и расходов;
- снижением налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей.

В отчетном году в ОАО «МОЭСК» проведена работа по обоснованности исчисления и уплаты налога на прибыль организации в части внереализационных расходов на мероприятия мобилизационной подготовки, не возмещаемых из бюджета, начиная с 2008 г. По результатам проведенных мероприятий в 2011 г. в отчете о прибылях и убытках отражены данные по возврату налога на прибыль.

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, млн руб. без НДС

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2011/2010 гг., %
Выручка всего	85 233	110 634	126 546	14,4
в т.ч.:				
– от передачи электроэнергии	74 904	91 239	106 994	17,3
– от технологических присоединений	9 469	18 945	18 860	-0,4
– от прочей деятельности	859	450	693	53,9

Объем выручки Общества за 2011 г. составил 126 546 млн руб. Темп прироста выручки по отношению к факту 2010 г. составил 14 %.

Объем выручки от передачи электроэнергии составил 106 994 млн руб., темп прироста – 17 %.

Факторы, повлиявшие на рост выручки от передачи электроэнергии:

- увеличение котлового полезного отпуска электроэнергии в сеть за счет роста электропотребления;
- рост тарифа на передачу электроэнергии;
- реализация мероприятий по снижению потерь электроэнергии.

Размер выручки от услуг по технологическим присоединениям составил 18 860 млн руб., это ниже, чем за аналогичный период 2010 г. на 0,4 %.

Выручка от прочей деятельности составила 693 млн руб., темп прироста – 54 %. Положительная динамика этого показателя объясняется увеличением объема таких дополнительных работ и услуг как строительные-монтажные работы по услугам, оказанным на сторону.

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ В 2011 Г. ПО РЕГИОНАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, млн руб. без НДС

Наименование	Выручка всего	в т.ч.:		
		от передачи электроэнергии	от технологических присоединений	от прочей деятельности
г. Москва	71 948	58 195	13 134	620
Московская область	54 598	48 799	5 726	73
Итого по Обществу	126 546	106 994	18 860	693



ОБЪЕМ ВЫРУЧКИ ОБЩЕСТВА ЗА 2011 Г. СОСТАВИЛ 126 546 МЛН РУБ. ТЕМП ПРИРОСТА ВЫРУЧКИ ПО ОТНОШЕНИЮ К ФАКТУ 2010 Г. СОСТАВИЛ 14 %. ОБЪЕМ ВЫРУЧКИ ОТ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СОСТАВИЛ 106 994 МЛН РУБ., ТЕМП ПРИРОСТА – 17 %





**ФАКТИЧЕСКАЯ
СЕБЕСТОИМОСТЬ ВСЕХ
ТОВАРОВ, РАБОТ И УСЛУГ
ЗА 2011 Г. СОСТАВИЛА
101 102 МЛН РУБ., ТЕМП
ПРИРОСТА СЕБЕСТОИМОСТИ
ПО ОТНОШЕНИЮ К ФАКТУ
2010 Г. СОСТАВИЛ 19 %**



СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, млн руб. без НДС

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2011/2010 гг., %
Себестоимость всего,	69 382	85 240	101 102	18,6
в т.ч.:				
– по передаче электроэнергии	63 178	80 488	96 906	20,4
– по технологическим присоединениям	5 587	4 467	3 720	-16,7
– по прочей деятельности	617	286	476	66,4

Фактическая себестоимость всех товаров, работ и услуг за 2011 г. составила 101 102 млн руб., темп прироста себестоимости по отношению к факту 2010 г. составил 19 %, в т.ч. по видам деятельности:

- затраты на услуги по передаче и распределению электроэнергии составили 96 906 млн руб. (темп прироста – 20 %). Увеличение себестоимости обусловлено ростом неподконтрольных затрат Общества, в т.ч. на услуги территориальных сетевых организаций и на амортизацию;
- затраты по технологическим присоединениям составили 3 720 млн руб. (снижение – 17 %). Снижение обусловлено фактическими объемами активирования по договорам с потребителями, ориентированными на центры питания участников котла;
- затраты по прочей деятельности составили 476 млн руб. (темп прироста – 66 %). Рост затрат в 2011 г. связан с выполнением дополнительных работ по услугам, оказанным на сторону.

СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ В 2011 Г. ПО РЕГИОНАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, млн руб. без НДС

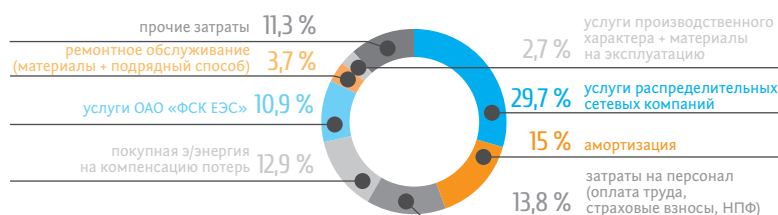
Наименование показателя	Себестоимость всего	в т.ч.:		
		по передаче электроэнергии	по технологическим присоединениям	по прочей деятельности
г. Москва	49 889	46 446	3 013	431
Московская область	51 213	50 460	708	45
Итого по Обществу	101 102	96 906	3 720	476

В структуре себестоимости по фактическим показателям 2011 г. наибольший удельный вес составили затраты на передачу электроэнергии – 95,8 %, затраты на услуги по технологическим присоединениям – 3,7 %, затраты от прочей деятельности – 0,5 %. Себестоимость товаров, работ, услуг по Московской области за 2011 г. в общей структуре составила – 50,7 %, по г. Москве – 49,3 %.

СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ

Наименование показателя	2009 г.		2010 г.		2011 г.	
	млн руб.	удельный вес, %	млн руб.	удельный вес, %	млн руб.	удельный вес, %
Себестоимость всего,	69 382	100,0	85 240	100,0	101 102	100,0
в т.ч.:						
- покупная электроэнергия на компенсацию потерь	10 605	15,3	13 629	16,0	13 038	12,9
- услуги ОАО «ФСК ЕЭС»	5 958	8,6	8 579	10,1	11 026	10,9
- услуги распределительных сетевых компаний	12 455	18,0	21 812	25,6	30 067	29,7
- амортизация	11 047	15,9	12 156	14,3	15 196	15,0
-затраты на персонал (оплата труда, страховые взносы, НПФ)	9 230	13,3	10 409	12,2	13 987	13,8
- ремонтное обслуживание (материалы + подрядный способ)	2 543	3,7	2 997	3,5	3 736	3,7
- услуги производственного характера + материалы на эксплуатацию	2 703	3,9	1 815	2,1	2 690	2,7
- прочие затраты	14 842	21,3	13 844	16,2	11 362	11,3

СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ



«
ФАКТИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ОТ СОКРАЩЕНИЯ ЗАТРАТ В 2011 Г. СОСТАВИЛ 3,54 %, ЧТО НА 0,5 П. П. ВЫШЕ ПЛАНОВОГО ПОКАЗАТЕЛЯ

В структуре себестоимости по фактическим показателям 2011 г. наибольший удельный вес (68,5 %) занимают неподконтрольные затраты. В перечень неподконтрольных затрат входит покупная энергия на компенсацию потерь, услуги ОАО «ФСК ЕЭС», услуги распределительных сетевых компаний и амортизация. Остальные 31,5 % в структуре себестоимости занимают подконтрольные затраты.

В 2011 г. в рамках выполнения первоочередных задач, поставленных Правительством РФ, Общество осуществляло реализацию Программы по сокращению подконтрольных операционных затрат от уровня 2010 г., скорректированного с учетом фактического индекса потребительских цен (в 2011 г. – 6,1 %), и коэффициента эластичности изменения роста условных единиц основного оборудования (в 2011 г. – 0,75).

Фактический эффект от сокращения затрат в 2011 г. составил 3,54 %, что на 0,5 п. п. выше планового показателя.

»
Мероприятия по снижению издержек в 2011 г.

Аналитический баланс



**ПО ИТОГАМ 2011 Г. АКТИВЫ
ОБЩЕСТВА СОСТАВИЛИ
265 575 МЛН РУБ.**



АКТИВЫ, млн руб.

Наименование показателя	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2011 г.	Доля в активах на 31.12.2011, %
Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	0	0	1	0,0
Основные средства	133 177	154 050	168 967	63,6
Незавершенное строительство	36 678	27 894	27 306	10,3
Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	3 838	1 527	1 177	0,4
Долгосрочные финансовые вложения	3 686	4 186	4 301	1,6
Отложенные налоговые активы	583	791	1 265	0,5
Прочие внеоборотные активы	144	236	507	0,2
Итого по разделу I	178 106	188 684	203 523	76,6
Оборотные активы				
Запасы	5 211	4 487	4 614	1,7
Налог на добавленную стоимость	308	61	129	0,1
Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев)	29 159	33 035	29 781	11,2
Дебиторская задолженность (до 12 месяцев)	20 088	13 566	16 826	6,3
Краткосрочные финансовые вложения	2 969	0	0	0,0
Денежные средства	4 845	1 108	3 144	1,2
Прочие оборотные активы	9 948	8 770	7 558	2,9
Итого по разделу II	72 528	61 026	62 052	23,4
Баланс (сумма строк 190+290)	250 634	249 710	265 575	100,0

ПАССИВЫ, млн руб.

Наименование показателя	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2011 г.	Доля в пассивах на 31.12.2011, %
Капитал и резервы				
Уставный капитал	24 354	24 354	24 354	9,2
Добавочный капитал	63 721	69 315	69 271	26,0
Резервный капитал	810	1 126	1 218	0,5
Нераспределенная прибыль прошлых лет	31 268	45 657	43 282	16,3
Нераспределенная прибыль отчетного года	–	–	17 053	6,4
Итого по разделу III	120 153	140 452	155 178	58,4

ПАССИВЫ, млн руб. (продолжение)

Наименование показателя	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2011 г.	Доля в пассивах на 31.12.2011, %
Долгосрочные обязательства	–	–	–	–
Займы и кредиты	13 962	26 725	39 106	14,7
Отложенные налоговые обязательства	1 676	2 593	3 376	1,3
Прочие долгосрочные обязательства	21 786	10 672	9 278	3,5
Итого по разделу IV	37 424	39 990	51 760	19,5
Краткосрочные обязательства	–	–	–	–
Займы и кредиты	26 798	4 603	1 321	0,5
Кредиторская задолженность	63 426	61 024	53 654	20,2
Доходы будущих периодов	0	0	0	0,0
Оценочные обязательства	1 975	2 042	2 079	0,8
Прочие обязательства	858	1 599	1 583	0,6
Итого по разделу V	93 057	69 268	58 637	22,1
Баланс (сумма строк 490+590+690)	250 634	249 710	265 575	100,0



УВЕЛИЧЕНИЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И СНИЖЕНИЕ КРАТКОСРОЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОЛОЖИТЕЛЬНО ВЛИЯЕТ НА ФИНАНСОВУЮ УСТОЙЧИВОСТЬ ОБЩЕСТВА



Актив баланса содержит сведения о размещении капитала, имеющегося в распоряжении Общества. По итогам 2011 г. активы Общества составили 265 575 млн руб. За отчетный период в структуре активов увеличился удельный вес внеоборотных активов. Удельный вес оборотных активов, соответственно, снизился. Наибольший удельный вес во внеоборотных активах Общества составляют основные средства – 63,6 % от суммы совокупных активов. В оборотных активах наибольший удельный вес приходится на дебиторскую задолженность – 17,5 % от суммы совокупных активов, в т.ч. на долгосрочную дебиторскую задолженность – 11,2 %, на краткосрочную дебиторскую задолженность – 6,3 %.

В пассиве баланса отражаются источники образования имущества Общества. В отчетном периоде увеличилась доля собственного капитала Общества, а доля заемного капитала соответственно снизилась. Данный факт положительно характеризует финансовую устойчивость Общества. В отчетном периоде долгосрочные обязательства Общества увеличились за счет роста задолженности по долгосрочным кредитам. При этом отмечается снижение краткосрочных обязательств за счет сокращения кредиторской задолженности и задолженности по краткосрочным кредитам. Увеличение долгосрочных обязательств и снижение краткосрочных обязательств положительно влияет на финансовую устойчивость Общества.

4.2. Кредитная политика



В СООТВЕТСТВИИ С ПОТРЕБНОСТЯМИ ОБЩЕСТВА В ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВАХ В 2011 Г. ПРИВЛЕКАЛИСЬ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА В РАЗМЕРЕ 17 830 МЛН РУБ. (ДОПОЛНИТЕЛЬНО НА ПЕРЕКРЕДИТОВАНИЕ ПО ВОЗОБНОВЛЯЕМЫМ КРЕДИТНЫМ ЛИНИЯМ – 24 767 МЛН РУБ.)



В 2011 г. кредитная политика ОАО «МОЭСК» была ориентирована на соответствие лимитов долговой позиции Общества условиям, определенным в Положении о кредитной политике. В отчетном периоде кредитоспособность Общества соответствовала группе «А». Оптимизация использования кредитных средств достигнута за счет использования возобновляемых кредитных линий. В соответствии с потребностями Общества в денежных средствах в 2011 г. привлекались заемные средства в размере 17 830 млн руб. (дополнительно на перекредитование по возобновляемым кредитным линиям – 24 767 млн руб.).

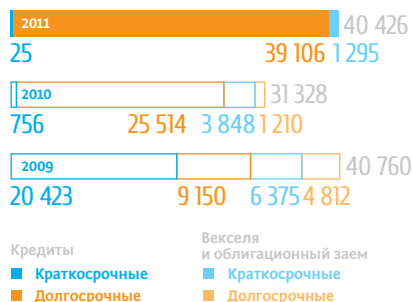
Всего погашено:

- кредиты на сумму 4 983 млн руб.;
- предъявленные к погашению собственные векселя Общества на сумму 1 119 млн руб.;
- облигационный заем на сумму 2 357 млн руб.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. задолженность по кредитам и займам с учетом начисленных процентов составила 40 426 млн руб., в т.ч.:

- по краткосрочным кредитным обязательствам – 1 321 млн руб.
- по долгосрочным кредитным обязательствам – 39 106 млн руб.

СТРУКТУРА ПАССИВОВ, млн руб.



СТРУКТУРА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.

№ п/п	Наименование кредитора	Средневзвешенная ставка, %	Срок действия кредитного договора, год	Размер привлеченных средств, млн руб.
1.	Сбербанк	7,70	2016*	23 394
2.	Альфа-банк	9,75	2017*	14 123
3.	Газпромбанк	8,50	2016*	1 500
4.	Банк Москвы	9,00	2012*	1 296
5.	Внешэкономбанк	10,09	2019	113

* С кредитором заключено несколько договоров по привлечению денежных средств, указан срок действия наиболее долгосрочного договора.

Вследствие ухудшения ситуации на внешнем и внутреннем финансовых рынках в 4 квартале 2011 г. произошло повышение ставки по всем открытым кредитным линиям ОАО «Альфа-Банк» на 1,88-1,99 %, повлекшее увеличение средневзвешенной ставки.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

№ п/п	Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.
1.	Чистый долг, млн руб.*	57 138	42 930	43 944
2.	Чистый долг/ЕБИТДА	2,30	1,18	1,11
3.	ЕБИТДА/проценты к уплате	6,77	13,44	15,38
4.	Доля собственного капитала в пассивах, %	48	56	58

* Чистый долг = задолженность по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам + остаток задолженности по лизингу - остатки денежных средств на расчетных счетах.

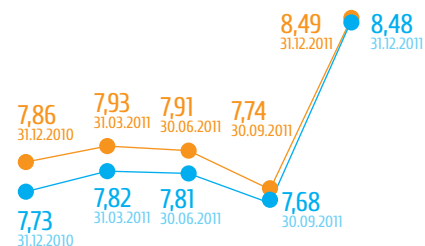
По итогам 2011 г. величина чистого долга Общества составила 43 944 млн руб., что выше факта 2010 г. Увеличение обусловлено ростом задолженности по кредитам и займам.

Коэффициент чистый долг/ЕБИТДА составил 1,11. Снижение показателя по сравнению с фактом 2010 г. обусловлено опережающим темпом прироста показателя ЕБИТДА (10 %) по сравнению с приростом чистого долга (2 %).

Коэффициент ЕБИТДА/проценты к уплате по итогам 2011 г. составил 15,38. Отмечается положительная динамика показателя в сравнении с 2010 г.

Коэффициент доли собственного капитала в пассивах по итогам 2011 г. составил 58 %. Рост показателя свидетельствует о финансовой устойчивости Общества.

ДИНАМИКА СРЕДНЕВЗВЕШЕННОЙ ПРОЦЕНТНОЙ СТАВКИ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ ЗАЕМНЫХ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ, %



КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ

№ п/п	Агентство	Рейтинг по международной шкале	Рейтинг по национальной шкале	Прогноз	Дата
1.	Moody's Investors Service	Ba2	Aa2.ru	Стабильный	28.06.2011 (обновление)
2.	Standard & Poor's	BB-	ruAA-	Стабильный	12.01.2012 (присвоение)

Позитивное влияние на оценку деятельности ОАО «МОЭСК» со стороны международных рейтинговых агентств оказывает относительная стабильность денежных потоков от регулируемого электrorаспределительного бизнеса и благоприятный, преимущественно долгосрочный характер заимствований Общества. Также об устойчивом положении ОАО «МОЭСК» свидетельствует тот факт, что Общество занимает доминирующее положение на рынке, являясь основной распределительной сетевой организацией г. Москвы и Московской области.

Облигационный заем

6 сентября 2011 г. Общество выплатило купонный доход за 10-й купонный период владельцам облигаций на сумму 95 млн руб. и произвело погашение номинала облигаций серии 01 (государственный регистрационный номер выпуска 4-01-65116-D от 22.06.2006) на общую сумму 6 млрд руб.

Выплаты купонного дохода рассчитаны исходя из ставки 8,05 % годовых, что составляет 40 руб. 14 коп. на каждую облигацию.

Облигации со сроком обращения 5 лет размещены 12 сентября 2006 г. Организаторами размещения выступили ОАО «ВТБ» и ОАО «Альфа-Банк». Общий объем выпуска по номиналу составил 6 млрд руб. Ценные бумаги имели 10 купонов, доход по которым выплачивался каждые полгода. Облигации торговались на фондовой бирже ММВБ в котировальном списке высшего уровня и на фондовой бирже РТС – в списке «Классический рынок, облигации».

4.3. Анализ финансового состояния и результатов деятельности

Значения финансовых коэффициентов ОАО «МОЭСК», рассчитанных по итогам 2011 г., свидетельствуют об устойчивом финансовом состоянии Общества.

Наименование показателя	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2011 г.
Стоимость чистых активов, млн руб.	120 152	140 452	155 178
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	108,60	77,79	71,14
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	18,50	40,66	56,03
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1,73	2,37	2,72
Уровень просроченной кредиторской задолженности, %	37,10	23,26	20,98
Рентабельность активов, %	2,52	6,26	6,42
Рентабельность капитала, %	5,26	11,12	10,99
Коэффициент текущей ликвидности	0,47	0,40	0,55
Коэффициент быстрой ликвидности	0,41	0,34	0,47
Коэффициент автономии собственных средств (норматив не ниже 0,5-0,6)	0,48	0,56	0,58
Соотношение собственного и заемного капитала	0,92	1,29	1,41

Стоимость чистых активов Общества на 31 декабря 2011 г. составила 155 178 млн руб. Увеличение показателя по сравнению с предыдущим периодом на 14 726 млн руб. является положительной характеристикой деятельности Общества.

Коэффициент быстрой ликвидности отражает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам. По состоянию на 31 декабря 2011 г. коэффициент составил 0,47.

Оценка ликвидности

Оценка финансовой устойчивости

Коэффициент текущей ликвидности показывает достаточность средств общества, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств, значение данного коэффициента по состоянию на 31 декабря 2011 г. составило 0,55.

Увеличение показателей по сравнению с предыдущим периодом связано со снижением объема краткосрочных обязательств на фоне роста ликвидной части оборотных активов. Снижение объема краткосрочных обязательств обусловлено выполнением Обществом обязательств по договорам технологических присоединений.

Коэффициент автономии собственных средств характеризует долю собственного капитала общества в общей сумме активов. В отчетном периоде значение данного коэффициента увеличилось и на 31 декабря 2011 г. составило 0,58.

Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам уменьшилось по сравнению с предыдущим периодом и составило 71,14 %. Соотношение собственного и заемного капитала увеличилось и на 31 декабря 2011 г. составило 1,41.

Динамика показателей обусловлена увеличением размера собственного капитала, что свидетельствует о финансовой устойчивости Общества.

Оценка рентабельности деятельности

Показатель рентабельности собственного капитала, показывающий эффективность использования капитала, по итогам 2011 г. составил 10,99 %. Изменение показателя по сравнению с прошлым годом вызвано увеличением размера собственного капитала.

Показатель рентабельности активов, характеризующий эффективность использования активов Компанией с целью получения прибыли, по итогам 2011 г. составил 6,42 %. Увеличение показателя по сравнению с предыдущим периодом связано с ростом активов Общества, а именно с ростом размера основных средств, и указывает на повышение эффективности деятельности предприятия.

Значение показателя покрытия платежей по обслуживанию долгов увеличилось и на конец 2011 г. составило 56,03 %. Данный показатель характеризует способность Общества покрывать свои обязательства из чистой прибыли следующим образом: на 100 руб. обязательств (с учетом процентов по обязательствам) приходится примерно 56 руб. покрытия чистой прибылью отчетного периода и амортизацией, начисленной в отчетном периоде. Уровень просроченной кредиторской задолженности в отчетном периоде снижен по отношению к 2010 г. (23,3 %) и на 31 декабря 2011 г. составил 20,98 %. Оборачиваемость дебиторской задолженности на 31 декабря 2011 г. составила 2,72 раза. Увеличение показателя по сравнению с 2010 г. обусловлено ростом выручки за отчетный период.

4.4. Рыночные показатели работы

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Рыночная капитализация (по данным ММВБ)	53 383	79 344	85 106
P/E (рыночная капитализация/чистая прибыль)	8,45	5,08	4,99
P/S (рыночная капитализация/выручка)	0,63	0,72	0,67
EV, млн руб.	68 593	105 885	121 128
ЕВITDA*, млн руб.	31 071	37 420	41 773
EV/ЕВITDA	2,2	2,8	2,9

* Расчет по данным МСФО.

Показатель P/E, характеризующий рыночную стоимость единицы прибыли Общества, по итогам 2011 г. составил 4,99.

Показатель P/S, отражающий инвестиционную привлекательность Общества, по факту 2011 г. составил 0,67.

Показатель ЕВITDA по итогам 2011 г. составил 41 773 млн руб. (согласно отчетности по МСФО). По сравнению с фактом 2010 г. отмечается рост показателя, что является положительной характеристикой деятельности Общества.

РЫНОЧНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ

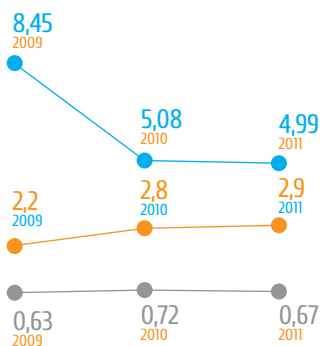
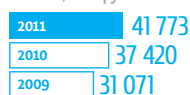
Рыночная капитализация (по данным ММВБ), млн руб.



EV, млн руб.



ЕВITDA*, млн руб.



■ P/E (капитализация/чистая прибыль)
 ■ EV/ЕВITDA
 ■ P/S (капитализация/выручка)

4.5. Дебиторская и кредиторская задолженность



ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УВЕЛИЧИЛАСЬ С 46 600 МЛН РУБ. ДО 46 607 МЛН РУБ.



ДИНАМИКА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, млн руб.

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2011/2010 гг., %
Дебиторская задолженность	49 248	46 600	46 607	0,0
Дебиторская задолженность (более 12 месяцев), в т.ч.:	29 159	33 035	29 781	-9,9
Покупатели и заказчики	0	107	13	-87,9
Авансы выданные	29 159	32 928	29 768	-9,6
Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в т.ч.:	20 088	13 566	16 826	24
Покупатели и заказчики	6 573	9 245	9 921	7,3
Авансы выданные	482	220	1 113	405,9
Прочие дебиторы	13 034	4 100	5 792	41,3

Дебиторская задолженность за отчетный период увеличилась с 46 600 млн руб. до 46 607 млн руб. (увеличение на 7 млн руб.).

Долгосрочная дебиторская задолженность за 2011 г. снизилась с суммы 33 035 млн руб. до 29 781 млн руб. (снижение на 3 253 млн руб.).

В составе долгосрочной дебиторской задолженности:

- снизилась на 12,8 % задолженность по техприсоединению (авансы участникам котла), что обусловлено созданием резерва по сомнительным долгам на сумму 2 990 млн руб.
- снизились на 1,7 % авансовые платежи по лизингу, что обусловлено исполнением условий договоров, а также тем, что часть авансовых платежей по лизингу отражается в краткосрочной дебиторской задолженности по строке «Прочие дебиторы».

Краткосрочная дебиторская задолженность за 2011 г. увеличилась с суммы 13 566 млн руб. до 16 826 млн руб. (увеличение на 3 260 млн руб.).

По покупателям и заказчикам дебиторская задолженность увеличилась на сумму 676 млн руб., в т.ч. по передаче электроэнергии – на сумму 415 млн руб. за счет роста выручки 2011 г. по сравнению с 2010 г.

Рост дебиторской задолженности по авансовым платежам на сумму 893 млн руб. связан с авансированием по договорам в рамках исполнения Программы по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению прав пользования на земельные участки на период 2011-2014 гг. Активирование договоров осуществляется после получения разрешительных документов от Ростехнадзора.

Рост дебиторской задолженности по статье «Прочие дебиторы» на 1 692 млн руб. связан с краткосрочным ростом дебиторской задолженности по лизингу в соответствии с условиями договоров.

Причины изменения дебиторской задолженности более 12 месяцев



**КРЕДИТОРСКАЯ
ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ЗА
ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД
СНИЖЕНА С 71 697 МЛН РУБ.
ДО 62 932 МЛН РУБ.**



**Причины изменения
кредиторской
задолженности более
12 месяцев**

ДИНАМИКА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, млн руб.

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2011/2010 гг., %
Кредиторская задолженность	85 213	71 697	62 932	-12,2
Долгосрочная кредиторская задолженность	21 786	10 672	9 278	-13,1
Краткосрочная кредиторская задолженность, в т.ч.:	63 426	61 024	53 654	-12,1
Поставщики и подрядчики	10 997	12 270	12 898	5,1
Задолженность по оплате труда перед персоналом	2	9	5	-44,4
Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	0	4	2	-50,0
Задолженность перед бюджетом текущая	262	602	65	-89,2
Авансы полученные	38 924	47 979	40 677	-15,2
Прочие кредиторы	13 242	161	6	-96,3

Кредиторская задолженность за отчетный период снижена с 71 697 млн руб. до 62 932 млн руб. (снижение на 8 764 млн руб.).

Долгосрочная кредиторская задолженность за отчетный период снижена с 21 786 млн руб. до 9 278 млн руб. (снижение на 12 508 млн руб.).

В составе долгосрочной кредиторской задолженности отражена сумма авансовых платежей за оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям. Снижение суммы задолженности на конец отчетного периода вызвано перекалфикацией обязательств по технологическому присоединению из долгосрочных обязательств в краткосрочную задолженность в соответствии с условиями договоров.

Краткосрочная кредиторская задолженность за отчетный период снижена с 61 024 млн руб. до 53 654 млн руб. (снижение на 7 370 млн руб.).

В составе краткосрочной кредиторской задолженности:

- задолженность по статье «Поставщики и подрядчики» увеличилась на 5 % и составила 12 898 млн руб. Рост задолженности объясняется большим объемом принятых в декабре работ по выполнению инвестиционной программы и планируется к погашению в 1-м квартале 2012 г.
- задолженность по статье «Авансы полученные» снижена на 7 302 млн руб., в т.ч. по авансам полученным по технологическому присоединению (-7 302 млн руб.). Сумма полученных авансов по ТП на 31 декабря 2011 г. составила 40 534 млн руб. На конец 2010 г. авансы по ТП составляли 47 837 млн руб. Наличие на балансе кредиторской задолженности по ТП вызвано длительными сроками действия договоров технологического присоединения. Это связано с нормативными сроками строительства объектов технологического присоединения (сроки реализации строительства в пределах 1-3 лет). Снижение кредиторской задолженности по ТП связано с выполнением Обществом обязательств по договорам техприсоединения в соответствии с договорными условиями.

Прочая краткосрочная кредиторская задолженность снижена за отчетный период с 775 млн руб. до 79 млн руб. (снижение на 696 млн руб.).

Причины изменения кредиторской задолженности до 12 месяцев

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2011/2010 г., %
Сальдо дебиторской задолженности и кредиторской задолженности, млн руб.	-35 965	-25 096	-16 325	-35

4.6. Распределение чистой прибыли



ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОБЩЕСТВА ПО ИТОГАМ 2011 Г. СОСТАВИЛА 17 053 МЛН РУБ., ТЕМП ПРИРОСТА ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ПО ОТНОШЕНИЮ К ФАКТУ 2010 Г. СОСТАВИЛ 9 %



СТРУКТУРА ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, млн руб.

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2011/2010 гг., %
Чистая прибыль всего,	6 319	15 622	17 053	9,2
в т.ч.:				
- по передаче электроэнергии	3 018	3 908	4 768	22,0
- по технологическим присоединениям	3 106	11 583	12 111	4,6
- по прочей деятельности	194	131	174	32,8

Чистая прибыль Общества по итогам 2011 г. составила 17 053 млн руб., темп прироста чистой прибыли по отношению к факту 2010 г. составил 9 %. Улучшение финансового результата обусловлено снижением отрицательного сальдо прочих доходов и расходов, а также снижением налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей.

СТРУКТУРА ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ЗА 2011 Г. ПО РЕГИОНАМ, млн руб.

Наименование	Чистая прибыль всего	в т.ч.:		
		по передаче электроэнергии	по технологическим присоединениям	по прочей деятельности
г. Москва	18 108	9 860	8 097	151
Московская область	-1 055	-5 092	4 014	23
Итого по Обществу	17 053	4 768	12 111	174

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ В СООТВЕТСТВИИ С РЕШЕНИЯМИ ОБЩИХ СОБРАНИЙ АКЦИОНЕРОВ, млн руб.

Наименование показателя	ГОСА 2010 (по итогам 2009 г.)	ГОСА 2011 (по итогам 2010 г.)	ГОСА 2012 (по итогам 2011 г.) план
Нераспределенная прибыль	6 319	15 622	17 053
Резервный фонд	316	91	0
Прибыль на развитие	5 553	14 330	15 835
Дивиденды	450	1 200	1 218
Погашение убытков прошлых лет	0	0	0

4.7. Дивидендная политика

В 2010 г. Совет директоров утвердил Положение о дивидендной политике (Протокол от 03.09.2010 № 114).

Дивидендная политика Общества основывается на следующих принципах:

- расчет дивидендов основан на использовании прибыли без учета влияния переоценки финансовых вложений;
- необходимость поддержания требуемого уровня финансового и технического состояния Общества (выполнение инвестиционной программы), обеспечение перспектив развития Общества;
- соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству Российской Федерации и наилучшим стандартам корпоративного поведения;
- оптимальное сочетание интересов Общества и акционеров;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
- обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения размера дивидендов и их выплаты;
- дивиденды по обыкновенным акциям выплачиваются только в случае выплаты в полном объеме в соответствии с Уставом Общества дивидендов по привилегированным акциям (в случае размещения привилегированных акций Общества).

Кроме того, в Положении о дивидендной политике закреплено, что рекомендуемая сумма дивидендных выплат определяется Советом директоров на основе финансовых результатов деятельности Общества. При этом Совет директоров будет стремиться обеспечить положительную динамику величины дивидендных выплат акционерам из года в год.

Наименование показателя	По итогам 2009 г.	По итогам 2010 г.	По итогам 2011 г. (план)
Объем начисленных дивидендов, млн руб.	450	1 200	1 218*
Объем выплаченных дивидендов, млн руб.	450	1 200	1 218**
Доля дивидендных выплат в прибыли по передаче электроэнергии, %	14,91	30,71	25,54
Размер выплат на акцию, руб.	0,0092389	0,0246371	0,0250000

* Предполагается начислить с даты принятия решения годовым Общим собранием акционеров.

** Предполагается выплатить в течение 60 дней с даты принятия решения годовым Общим собранием акционеров.

4.8. Исполнение ключевых показателей эффективности

Установленные Обществу годовые ключевые показатели эффективности в 2011 г. выполнены.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2011 Г.

Наименование показателя	Утвержденное значение	Фактическое значение
Рентабельность собственного капитала, ROE, %*	7,67	11,96
Потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	10,9	10,33
Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего года (по срокам и стоимости)	»95 %	»95 %
Критерий надежности, одновременно:		
– недопущение более предельного числа аварий	0	0
– системный показатель нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	<1	<1
– системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	<1	<1

* Показатель рассчитан в соответствии с Методическими указаниями по расчету и оценке выполнения ключевых показателей эффективности ДЗО, утвержденными ОАО «Холдинг МРСК».



**УСТАНОВЛЕННЫЕ
ОБЩЕСТВУ ГОДОВЫЕ
КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ЭФФЕКТИВНОСТИ В 2011 Г.
ВЫПОЛНЕНЫ**



4.9. Информация об аудиторе

20 июня 2011 г. годовое Общее собрание акционеров ОАО «МОЭСК» утвердило аудитором Общества ООО «ФинЭкспертиза».

ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Наименование	ООО «ФинЭкспертиза»
Адрес	129110, г. Москва, Проспект Мира, дом 69, стр.1
ИНН	7708096662
КПП	770201001
ОКВЭД	74.12.2, 74.13.1, 80.42
ОКПО	46410559
Телефон	+7(495) 775-2200
Факс	+7(495) 775-2201
Сайт	www.finexpertiza.ru

ООО «ФинЭкспертиза» является членом саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (СРО НП АПР).

Размер вознаграждения аудитору за аудиторские услуги по итогам 2011 г. составил 2,08 млн руб., в т.ч. НДС 0,32 млн руб.

В 2011 г. ООО «ФинЭкспертиза» неаудиторские услуги ОАО «МОЭСК» не оказывало.

5. Корпоративное управление

- 104 5.1. Принципы корпоративного управления
- 107 5.2. Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности
- 114 5.3. Органы управления и контроля
- 164 5.4. Критерии определения и размер вознаграждения, выплачиваемого лицам, входящим в состав органов управления и Ревизионной комиссии
- 166 5.5. Ценные бумаги
- 172 5.6. Участие в хозяйственных обществах и некоммерческих организациях
- 175 5.7. Управление собственностью

32

Заседания Совета директоров состоялось в 2011 г.

67

Заседаний Правления состоялось в 2011 г.

+4 %

Изменение рыночной капитализации за период с 11.01.2011 по 30.12.2011



5.1. Принципы корпоративного управления

Принципы корпоративного управления ОАО «МОЭСК» основаны на нормативно-правовой базе, включающей в себя законодательство Российской Федерации и внутренние документы Общества, утвержденные Общим собранием акционеров и Советом директоров.

Корпоративное управление в Обществе основывается на следующих принципах: подотчетность, справедливость, прозрачность, ответственность.

Подотчетность

Система корпоративного управления Общества обеспечивает эффективный контроль над деятельностью Генерального директора и менеджмента Общества со стороны Совета директоров, а также подотчетность Совета директоров акционерам Общества.

С целью улучшения качества корпоративного управления Общество стремится к выполнению требований Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ России от 04.04.2002 № 421/р. Информация об исполнении Кодекса корпоративного поведения содержится в приложении 5.

Справедливость

Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.

Защита прав акционеров Общества обеспечивается путем:

- равного отношения ко всем акционерам вне зависимости от доли их участия и места нахождения;
- предоставления акционерам права на участие в управлении Обществом, осуществляемое посредством участия в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- установления порядка ведения Общего собрания акционеров, обеспечивающего всем участникам собрания разумную равную возможность высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы;

- внесения акционерами предложений в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством РФ и Уставом Общества;
- участия представителей акционеров в работе органов управления и контроля Общества;
- предоставления акционерам права на участие в распределении прибыли Общества;
- предоставления акционерам права на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об Обществе.

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации о наиболее значимых событиях в его деятельности: финансовом положении, производственно-хозяйственной деятельности, социальных и экологических показателях, структуре собственности и управления Обществом. ОАО «МОЭСК» также предоставляет свободный и равный доступ к подобной информации всех заинтересованных лиц с целью обеспечения возможности принятия обоснованных решений инвесторами и акционерами Общества.

Прозрачность

В целях реализации принципа прозрачности, а также обеспечения защиты инсайдерской информации ОАО «МОЭСК» руководствуется в своей деятельности Положением об информационной политике, утвержденным Советом директоров от 30.04.2010 (Протокол от 30.04.2010 № 107), и Положением об инсайдерской информации ОАО «МОЭСК», утвержденным Советом директоров от 30.12.2011 (Протокол от 30.12.2011 № 155).

Основными принципами раскрытия информации об Обществе и его деятельности являются:

- гарантия полноты и достоверности раскрываемой информации;
- регулярность и оперативность предоставления информации;
- доступность информации для акционеров и заинтересованных лиц;
- ограничение предоставления информации, относящейся к коммерческой тайне.

Раскрытие информации об Обществе и его деятельности осуществляется путем распространения информации в электронных и печатных средствах массовой информации, в печатных изданиях, в сети интернет в виде пресс-релизов, сообщений, статей, рекламных материалов и другой информации.

В соответствии с Уставом ОАО «МОЭСК» и Положением об информационной политике основным печатным органом, публикующим информацию для акционеров и инвесторов Общества, является общественно-политическая газета «Известия».

На корпоративном сайте Общества в сети интернет по адресу www.moesk.ru размещен максимальный объем информации о деятельности Общества. На сай-

те ОАО «МОЭСК» раскрываются сведения о структуре и органах управления Общества, информация для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц, в т.ч. подлежащая обязательному раскрытию информация об основных производственных и финансово-экономических показателях деятельности, о миссии Общества и наиболее значимых событиях, происходящих вокруг и внутри Компании.

В соответствии с требованиями законодательства РФ Общество регулярно представляет в ФСФР России ежеквартальные отчеты эмитента.

Ответственность

Общество признает предусмотренные законодательством РФ права всех заинтересованных лиц и стремится к сотрудничеству с ними в целях собственного развития и обеспечения финансовой устойчивости.

5.2. Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности

Оформление прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформление/переоформление прав пользования на земельные участки на период 2011-2014 гг. с учетом выполнения работ по подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства определено в качестве одного из приоритетных направлений деятельности Общества решением Совета директоров от 25 ноября 2010 г.

В 2011 г. в рамках исполнения решения Совета директоров Общество начало реализацию Программы работ ОАО «МОЭСК» по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки на период 2011-2014 гг. Цель Программы – обеспечение правовых и иных условий для эффективного использования земельно-имущественного комплекса ОАО «МОЭСК» на основании актуальной информации об имущественных активах, а также для установления особого режима использования земель для обеспечения безопасной эксплуатации электросетевых объектов, в т.ч. в целях минимизации правовых и экономических рисков при реализации прав Общества по распоряжению, управлению и владению объектами собственности предприятия.

Оформление прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформление/переоформление прав пользования на земельные участки на период 2011-2014 гг.

Программой предусмотрено проведение комплекса работ, в состав которого вошли мероприятия:

- по постановке земельных участков, находящихся в пользовании ОАО «МОЭСК», на государственный кадастровый учет с последующим оформлением прав на них;
- по постановке на технический и кадастровый учет объектов недвижимого имущества, относящихся к объектам капитального строительства, с последующим внесением в Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество и сделок с ним, сведений о праве собственности Общества на данные объекты;
- по определению границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства ОАО «МОЭСК» с последующим внесением соответствующих сведений в Государственный кадастр недвижимости.

Выполнение работ по Программе определено ранжированием тех или иных работ в зависимости от административных и финансово-экономических рисков с учетом отнесения к более высокому приоритету работы по объектам высокой социальной значимости, обеспечивающим электроснабжение электроприемников 1-ой категории: по линиям электропередачи 110-220 кВ, расположенных на территориях городов, иных населенных пунктов, проходящих по землям лесного фонда, в т.ч. по электросетевым объектам, включенным в инвестиционную или ремонтную программу ОАО «МОЭСК».

В течение 2011 г. землеустроительные (кадастровые) работы выполнены с превышением целевых программных показателей. В Государственный кадастр недвижимости внесены сведения об учете 5 414 земельных участков, находящихся в пользовании ОАО «МОЭСК», по 3 021 из них оформлены арендные отношения. По результатам технической инвентаризации и постановки на государственный кадастровый учет объектов капитального строительства (объектов недвижимости) в отчетный период осуществлена государственная регистрация прав собственности ОАО «МОЭСК» на 182 объекта недвижимости, что фактически превысило запланированные показатели Программы по данному направлению её реализации.

Предусмотренные Программой работы по определению границ охраняемых зон линий электропередачи выполнены на 100 %. В органах Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору согласованы охраняемые зоны общей протяженностью 5 356 км по сформированным согласно требованиям Приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 24.05.2010 № 179 пакетам документов.

Консолидация объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности ОАО «Мосэнерго» и расположенных на территории г. Москвы и Московской области, определена в качестве одного из приоритетных направлений деятельности Общества решением Совета директоров от 23 декабря 2010 г.

В рамках осуществления консолидации объектов электросетевого хозяйства в 2011 г. по итогам проведенного аукциона между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Мосэнерго» заключены договоры купли-продажи движимого и недвижимого имущества, которое включено в технологический процесс Компании по транспортировке электроэнергии. Ранее это имущество эксплуатировалось Обществом на правах аренды.

Общая стоимость по указанным договорам составила более 673 млн руб., в т.ч. НДС в размере 103 млн руб.

В соответствии с заключенными договорами в составе имущества была приобретена подстанция № 561 «Сумская» стоимостью 426 млн руб., а также 54 объекта движимого и недвижимого имущества, общей стоимостью 248 млн руб.

Консолидация объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности ОАО «Мосэнерго» и расположенных на территории г. Москвы и Московской области

Рубка выпадающих и угрожающих падением деревьев на ВЛ-6-220 кВ

Рубка выпадающих и угрожающих падением деревьев на ВЛ-6-220 кВ на территории г. Москвы и Московской области определена в качестве одного из приоритетных направлений деятельности Общества решением Совета директоров от 28 февраля 2011 г.

Объемы работ по ремонту линий электропередачи и расчистке трасс от древесно-кустарниковой растительности обусловлены проводимыми мероприятиями по ликвидации последствий «леяного дождя». В 2011 г. выполнены следующие работы:

- заменено и отремонтировано 1 423 опоры;
- восстановлено более 706 км проводов, снято и убрано с ВЛ-0,4-220 кВ с учётом выпадающих и угрожающих падением деревьев более 417 тыс. деревьев, в т.ч. в г. Москве – 1 031 дерево, в Московской области – свыше 416 тыс. деревьев.

ОТЧЕТ О ВЫПОЛНЕНИИ РАБОТ ПО ВАЛКЕ ВЫПАДАЮЩИХ И УГРОЖАЮЩИХ ПАДЕНИЕМ ДЕРЕВЬЕВ НА ВЛ-6-220 КВ

Наименование показателя	Количество угрожающих падением деревьев				Утилизация порубочных остатков				Раскряжевано			
	Всего	Всего убрано	Осталось	% выполнения	Всего (необходимо утилизировать)	Всего утилизировано	Осталось	% выполнения	Всего	Всего раскряжевано	Осталось	% выполнения
	шт.	шт.	шт.	%	м ³	м ³	м ³	%	шт.	шт.	шт.	%
г. Москва ВЛ-35-220 кВ	1 031	1 031	0	100	310	310	0	100	1 031	1 031	0	100
Московская область ВЛ-35-220 кВ	290 318	290 318	0	100	58 064	58 064	0	100	290 318	290 318	0	100
Московская область ВЛ-6-10 кВ	125 814	125 814	0	100	25 163	25 163	0	100	125 814	125 814	0	100
Итого по Обществу	417 163	417 163	0	100	83 536	83 536	0	100	417 163	417 163	0	100

Программа инновационного развития Общества

Разработка Программы инновационного развития Общества определена в качестве одного из приоритетных направлений деятельности Общества решением Совета директоров от 28 февраля 2011 г.

Программа инновационного развития ОАО «МОЭСК» на 2011-2016 гг. и на перспективу до 2020 г. утверждена решением Совета директоров от 29 июля 2011 г.

Целью данной Программы является повышение экономической и энергетической эффективности энергоснабжения потребителей посредством обеспечения инновационного развития ОАО «МОЭСК» и создания современной электросетевой инфраструктуры на уровне мировых стандартов.

Ключевые направления инновационного развития ОАО «МОЭСК»:

- инновационные технологии и компоненты интеллектуальной распределительной сети;

- инновационные системы и методы измерения, связи, управления и коммуникаций в интеллектуальной сети;
- создание и развитие новых услуг и видов сервисного обслуживания клиентов;
- инновации в бизнес-процессах и управлении компанией.

ОБЪЕМ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ, млн руб.

Направления	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017-2020 гг.
Собственные НИОКР	688	576	826	881	943	определяется дополнительно	
НИОКР через централизованный фонд НИОКР ОАО «Холдинг МРСК»	0	384	413	440	471	определяется дополнительно	
Проекты по освоению инновационных технологий, по развитию новых видов услуг и совершенствованию бизнес-процессов, млн руб.	6 606	13 399	8 910	7 992	8 457	7 799	27 997

Соотношение источников финансирования Программы: собственные средства – 75 % и заемные средства – 25 %.

Выполнение мероприятий Программы позволит достичь следующих результатов:

- повышение уровня надежности и качества оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, присоединенным к электрическим сетям ОАО «МОЭСК»;
- максимальное и своевременное удовлетворение заявок на технологическое присоединение вновь подключаемых потребителей с обеспечением оптимального соотношения категории надежности и капитальных затрат;
- повышение уровня безопасности технической эксплуатации оборудования;
- повышение эффективности использования электросетевого оборудования;
- снижение потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям до уровня удельных значений аналогичных показателей компаний – мировых лидеров отрасли;
- снижение затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению потребителей к сетям ОАО «МОЭСК»;
- снижение удельных объемов капитальных вложений на единицу вводимой мощности и линий электропередачи ОАО «МОЭСК»;
- экономия энергетических ресурсов, используемых для производственных и хозяйственных нужд до уровня удельных показателей аналогичных зарубежных компаний – мировых лидеров отрасли;
- повышение производительности труда не менее чем на 5 % ежегодно, до среднего уровня аналогичных компаний – лидеров отрасли;
- повышение экологической эффективности энергетического комплекса ОАО «МОЭСК» с целью достижения долгосрочного устойчивого развития.

Обеспечение уровня надежности и качества оказываемых услуг

Обеспечение Обществом установленного органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов уровня надежности и качества оказываемых услуг в соответствии с нормативными правовыми актами определено в качестве одного из приоритетных направлений деятельности Общества решением Совета директоров от 26 сентября 2011 г.

Показатель уровня надежности оказываемых услуг определяется как частное от деления средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на количество точек присоединения потребителей к электрической сети.

Показатель уровня надежности	План	Факт	Изменение, %
г. Москва	0,000514	0,000395	23 %
Московская область	0,083317	0,070453	15 %

Показатель уровня качества оказываемых услуг определяется фактически значениями индикаторов информативности, исполнительности и обратной связи с учетом весовых коэффициентов.

Показатель уровня качества	План	Факт	Изменение, %
г. Москва	1,01	0,90	12 %
Московская область	1,01	0,85	16 %

ОЦЕНКА ДОСТИЖЕНИЯ ПЛАНОВОГО ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И ПОКАЗАТЕЛЯ КАЧЕСТВА

Значения показателей качества и надежности оказываемых услуг находятся в пределах заданных отклонений от плановых значений.

Значения полученных оценок (коэффициентов) достижения уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг используется для расчета обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за прошедший период регулирования. На основании этого показателя производится корректировка необходимой валовой выручки при установлении тарифа на очередной период регулирования.

По результатам деятельности ОАО «МОЭСК» за 2011 г. обобщенный показатель уровня качества и надежности равен нулю.

Коэффициент надежности	2011 г.
г. Москва	0
Московская область	0

Коэффициент качества	2011 г.
г. Москва	0
Московская область	0

Проведение обязательного энергетического обследования объектов производственно-хозяйственных нужд и объектов электросетевого хозяйства Общества в 2011-2012 гг. определено в качестве одного из приоритетных направлений деятельности Общества решением Совета директоров от 23 ноября 2011 г.

В 2011 г. по данному направлению деятельности разработаны Программа и Методика проведения энергетического обследования ОАО «МОЭСК». Данные документы содержат нормы и технические требования к работам по проведению энергетического обследования административных зданий, производственных объектов и технологических процессов ОАО «МОЭСК», а также подходы, методы и технологии проведения энергетического обследования, ориентировочную стоимость и сроки проведения энергетического обследования.

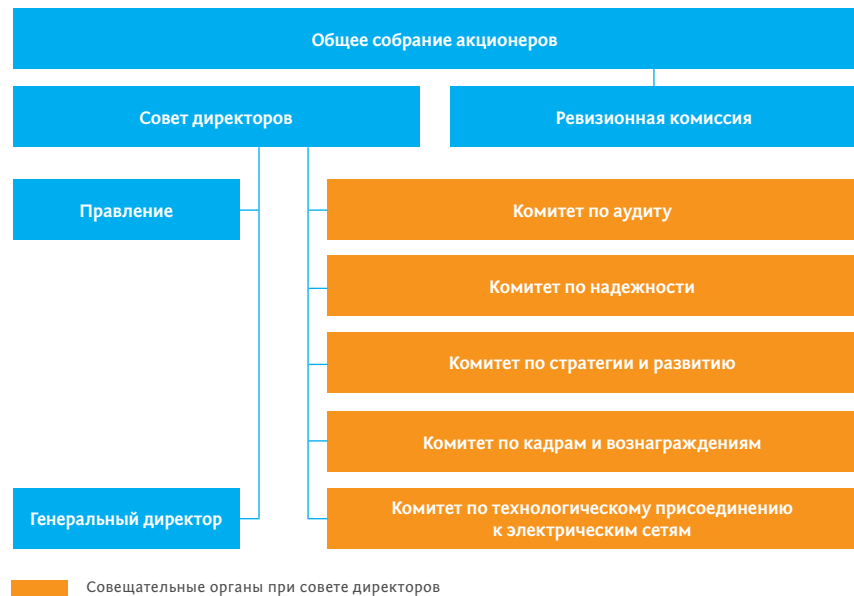
Внедрение системы управления строительством важнейших инвестиционных проектов определено в качестве одного из приоритетных направлений деятельности Общества решением Совета директоров от 23 ноября 2011 г. За 2011 г. по данному направлению деятельности выполнены следующие мероприятия:

- разработаны и утверждены основные документы (регламенты и положения), закрепляющие организацию деятельности системы проектного управления;
- выбраны следующие «пилотные» проекты для начального этапа внедрения системы проектного управления:
 - ПС-220/20/10 кВ «Белорусская» – ввод в эксплуатацию в 2015 г.;
 - ПС-220/20/10 кВ «Кожевническая» – ввод в эксплуатацию в 2014 г.;
 - строительство КРУЭ на ПС-220/110/10/6 кВ «Бутырки» – ввод в эксплуатацию в 2014 г.;
 - строительство ПС-110/10 кВ «Победа» (диспетчерское «Полянка») – ввод в эксплуатацию в 2012 г.;
 - реконструкция ПС-220 кВ «Пресня» – ввод в эксплуатацию в 2014 г. (первый пусковой комплекс);
 - реконструкция ПС-220 кВ «Гражданская» – ввод в эксплуатацию в 2014 г. (первый пусковой комплекс).
- сформированы внутренние организационные структуры системы проектного управления (управляющий комитет, рабочие группы), назначены руководители проектов;
- внедрена автоматизированная система на базе программного обеспечения Primavera. Члены команды управления проектами прошли обучение работе с данным программным продуктом и приступили к загрузке данных.

Энергетическое обследование объектов производственно-хозяйственных нужд и электросетевого хозяйства Общества

Внедрение системы управления строительством важнейших инвестиционных проектов

5.3. Органы управления и контроля



Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ОАО «МОЭСК» и внутренними документами Общества основными вопросами, отнесенными к компетенции Общего собрания акционеров, являются:

- внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- утверждение Аудитора Общества;
- утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивиден-

дов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

- выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Генеральному директору.

Процедура созыва и проведения Общих собраний акционеров определена законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, а также Положением о порядке подготовке и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МОЭСК».

20 июня 2011 г. состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «МОЭСК», на котором приняты следующие решения:

1. Утвержден Годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках ОАО «МОЭСК», также принято решение о распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков ОАО «МОЭСК» по результатам 2010 финансового года.
2. Избраны новые составы Совета директоров, Ревизионной комиссии ОАО «МОЭСК».
3. Утвержден аудитор ОАО «МОЭСК».
4. Утвержден Устав Общества в новой редакции, а также внутренние документы Общества: Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, Положение о Правлении ОАО «МОЭСК» в новых редакциях.
5. Принято решение о выплате вознаграждения за работу в составе Совета директоров Общества членам Совета директоров – негосударственным служащим.

17 октября 2011 г. проведено внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «МОЭСК», которое было признано несостоявшимся в связи с отсутствием кворума. Повторное внеочередное Общее собрание акционеров назначено на 25 ноября 2011 г.

25 ноября 2011 г. состоялось повторное внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «МОЭСК», на котором принято решение о прекращении полномочий действующих Совета директоров и Ревизионной комиссии и избрании новых составов Совета директоров и Ревизионной комиссии.

Полная информация о решениях Общих собраний акционеров размещена на сайте ОАО «МОЭСК» по адресу www.moesk.ru.

Совет директоров

Совет директоров является органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства РФ.

Основными вопросами, отнесенными к компетенции Совета директоров, являются:

- об определении приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии Общества;
- избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения, а также утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества;
- о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее;
- создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
- об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов и кандидатур в органы управления вновь создаваемых организаций), а также изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях;
- избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

- избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;
- выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;
- предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений, а также утверждение документов по негосударственному пенсионному обеспечению работников Общества;
- утверждение перспективных (до 5 лет), годовых и квартальных планов капитального строительства, планов закупок товаров и услуг, проектов нового строительства, технического перевооружения и реконструкции и отчетов об итогах их выполнения;
- определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;
- утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности Общества и отчетов об их выполнении;
- определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий;
- определение политики Общества в части повышения надежности распределительного комплекса электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, в том числе утверждение стратегических программ Общества по повышению надежности электросетевого комплекса, развития электросетевого комплекса и его безопасности;
- утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее;
- утверждение положения о материальном стимулировании Генерального директора, положения о материальном стимулировании высших менеджеров Общества, утверждение перечня высших менеджеров;
- иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Согласно пункту 16.1 Устава Общества Совет директоров состоит из 13 членов, избираемых Общим собранием акционеров.

Состав Совета директоров

Информация о Совете директоров, действовавшем до 20 июня 2011 г. (дата избрания – 30 июня 2010 г.).

№ п/п	Ф.И.О.	Должность (на момент избрания)
1.	Швец Николай Николаевич	Генеральный директор ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Шульгинов Николай Григорьевич	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС»
3.	Бодунков Алексей Феликсович	Советник Губернатора Московской области
4.	Попов Александр Альбертович	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»
5.	Гурьянов Денис Львович	Первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
6.	Петухов Константин Юрьевич	Директор по развитию и реализации услуг ОАО «Холдинг МРСК»
7.	Юрчук Сергей Евгеньевич	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»
8.	Скрибот Вольфганг	Управляющий директор, начальник Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
9.	Грищенко Сергей Валентинович	Заместитель начальника Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
10.	Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор Закрытого акционерного общества «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
11.	Кербер Сергей Михайлович	Руководитель Дирекции инвестиционных проектов и программ – Управляющий директор Закрытого акционерного общества «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
12.	Нуждов Алексей Викторович	Заместитель Генерального директора по безопасности Закрытого акционерного общества «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
13.	Скляров Евгений Викторович	Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы

Члены Совета директоров акциями ОАО «МОЭСК» не владеют.

На годовом Общем собрании акционеров Общества 20 июня 2011 г. избран новый состав Совета директоров. По итогам принятия решения годовым Общим собранием акционеров Общества были прекращены полномочия следующих членов Совета директоров: Бодункова А.Ф., Петухова К.Ю., Шульгинова Н.Г.

В новый состав Совета директоров Общества были избраны: Швец Н.Н., Большаков Д.А., Гавриленко А.А., Голубев П.В., Грищенко С.В., Гурьянов Д.Л., Кербер С.М., Нуждов А.В., Попов А.А., Скляров Е.В., Скрибот В., Тихонова М.Г., Юрчук С.Е.

Информация о Совете директоров, действовавшем до 25 ноября 2011 г. (дата избрания – 20 июня 2011 г.).

№ п/п	Ф.И.О.	Должность (на момент избрания)
1.	Голубев Павел Владиленович	Начальник Департамента по организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Гурьянов Денис Львович	Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Попов Александр Альбертович	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»
4.	Большаков Дмитрий Александрович	Заместитель Председателя Правительства Московской области
5.	Тихонова Мария Геннадьевна	Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России
6.	Швец Николай Николаевич	Председатель Правления, Генеральный директор ОАО «Холдинг МРСК»
7.	Юрчук Сергей Евгеньевич	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»
8.	Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
9.	Кербер Сергей Михайлович	Руководитель Дирекции инвестиционных проектов и программ – Управляющий директор ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
10.	Нуждов Алексей Викторович	Заместитель Генерального директора по безопасности ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
11.	Скрибот Вольфганг	Управляющий директор, начальник Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
12.	Грищенко Сергей Валентинович	Заместитель начальника Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
13.	Скляр Евгенй Викторович	Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы

Члены Совета директоров акциями ОАО «МОЭСК» не владеют.

На повторном внеочередном Общем собрании акционеров 25 ноября 2011 г. избран действующий состав Совета директоров.

В результате голосования в Совете директоров прекращены полномочия: Большакова Д.А., Грищенко С.В.

В новый состав Совета директоров избраны: Швец Н.Н., Борисов Е.И., Гавриленко А.А., Голубев П.В., Павлов В.А., Гурьянов Д.Л., Кербер С.М., Нуждов А.В., Попов А.А., Скляр Е.В., Скрибот В., Тихонова М.Г., Юрчук С.Е.

Состав Совета директоров, избранный 25 ноября 2011 г.



ШВЕЦ НИКОЛАЙ НИКОЛАЕВИЧ

Председатель Совета директоров

Генеральный директор, Председатель Правления
ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1956

Гражданство: РФ

Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена совета директоров (наблюдательного совета):

- Вице-президент, член Правления, член Бюро Правления Общероссийского отраслевого объединения работодателей «Союз машиностроителей России»;
- Член Наблюдательного совета Некоммерческого партнерства «Научно-технический совет Единой энергетической системы»;
- Член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК»;
- Председатель Совета директоров ОАО «Ленэнерго»;
- Председатель Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго»;
- Председатель Совета директоров ОАО «Янтарьэнерго»;
- Председатель Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»;
- Член Совета директоров «МРСК Северного Кавказа».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Помощник Генерального директора ФГУП «Рособорон-экспорт»;
- Член Совета директоров ОАО «Сарапульский электротермальный завод»;

- Член Совета директоров ОАО «Научно-производственное предприятие «Старт»;
- Первый заместитель председателя Правительства Амурской области;
- Председатель Законодательного собрания Амурской области;
- Профессор кафедры «Менеджмент, маркетинг и право» Дальневосточного государственного аграрного университета (по совместительству);
- Член центрального совета, член бюро центрального совета Общероссийской общественной организации «Союз машиностроителей России»;
- Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья»;
- Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада»;
- Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Урала»;
- Член Совета директоров ОАО «ВБРР»;
- Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Центра»;
- Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Юга».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: **0 %**
Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **11 июня 2009 г.**



БОРИСОВ ЕВГЕНИЙ ИВАНОВИЧ

Советник Председателя Правления ГПБ (ОАО)

Год рождения: 1950

Гражданство: РФ

Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена совета директоров (наблюдательного совета):

- Член Совета директоров ОАО «Уральский завод тяжелого машиностроения»;
- Член Совета директоров ОАО «Уральский завод химического машиностроения»;
- Член Совета директоров ЗАО «Форпост-менеджмент».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Заместитель генерального директора по финансам ОАО «Мосэнерго»;
- Генеральный директор ЗАО УК СА;
- Генеральный директор ОАО ОМЗ.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: **0 %**
Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **25 ноября 2011 г.**



ГАВРИЛЕНКО АНАТОЛИЙ АНАТОЛЬЕВИЧ

Генеральный директор ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)

Год рождения: 1972

Гражданство: РФ

Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена совета директоров (наблюдательного совета):

- Член Совета директоров ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда);
- Член Совета директоров ООО «Сочи-Бриз»;
- Член Совета директоров ОАО «Главная дорога»;
- Член Совета директоров ОАО «Газпром нефтехим Салават»;
- Член Совета директоров ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»;
- Член Совета директоров ГПБ (ОАО);
- Член Совета директоров ОАО «ГАЗКОН»;
- Член Совета директоров ОАО «ГАЗ-сервис»;
- Член Совета директоров ОАО «Мосэнергообьст»;
- Член Совета директоров ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: **0 %**
Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **28 февраля 2005 г.**



ГОЛУБЕВ ПАВЕЛ ВЛАДИЛЕНОВИЧ

Начальник Департамента по организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1962

Гражданство: РФ

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Заместитель директора МУПЭП «Омскэлектро»;
- Начальник производственно-технического управления ОАО «МОЭСК».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: **0 %**

Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **20 июня 2011 г.**



ГУРЬЯНОВ ДЕНИС ЛЬВОВИЧ

Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1977

Гражданство: РФ

Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена совета директоров (наблюдательного совета):

- Член Совета директоров ОАО «Недвижимость ВНИПИ-энергопром»;
- Член Совета директоров ОАО «Севкавказэнерго»;
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа»;
- Член Совета директоров ОАО «Управление ВОЛС ВЛ»;
- Член Совета директоров ОАО «НИИЦ МРСК».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Руководитель Управления корпоративных отношений Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Руководитель Управления корпоративных отношений Бизнес-единицы «Холдинг МРСК» ОАО РАО «ЕЭС России» (по совместительству).

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: **0 %**

Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **28 мая 2008 г.**



КЕРБЕР СЕРГЕЙ МИХАЙЛОВИЧ

Руководитель дирекции инвестиционных проектов и программ – управляющий директор ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)

Год рождения: 1973

Гражданство: РФ

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Член Совета директоров ОАО «Арктел»;
- Член Совета директоров ОАО «СИБУР-Русские шины»;
- Член Совета директоров ОАО «СИБУР-Минудобрение»;
- Член Совета директоров ОАО «Мостеплосетьэнерго-ремонт»;
- Член Совета директоров ОАО «Уралсвязьинформ».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: **0 %**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **28 мая 2008 г.**



НУЖДОВ АЛЕКСЕЙ ВИКТОРОВИЧ

Заместитель генерального директора по безопасности ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)

Год рождения: 1967

Гражданство: РФ

Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена совета директоров (наблюдательного совета):

- Начальник управления корпоративной защиты НПФ «Газфонд»;
- Член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Начальник отдела ФСБ России.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: **0 %**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **30 июня 2010 г.**



ПОВОВ АЛЕКСАНДР АЛЬБЕРТОВИЧ

Заместитель Председателя Совета директоров

Заместитель Генерального директора –
руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1955

Гражданство: РФ

Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена совета директоров (наблюдательного совета):

- Член наблюдательного совета НП «КОНЦ ЕЭС»;
- Член Совета директоров ОАО «Ленэнерго»;
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра»;
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Сибири»;
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Вооруженные Силы и Федеральная служба безопасности Российской Федерации – служба на различных должностях;
- Главный специалист ОАУ службы Вице-президента – директора по безопасности ООО «ГРУППА АВТОВАЗ»;

- Начальник организационно-кадрового отдела представительства Администрации Амурской области при Президенте Российской Федерации, Правительстве Российской Федерации;
- Руководитель Аппарата Губернатора Амурской области и Правительства Амурской области;
- Руководитель представительства Амурской области при Президенте Российской Федерации и Правительстве Российской Федерации.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: **0 %**
Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **11 июня 2009 г.**



ПАВЛОВ ВАДИМ АЛЕКСЕЕВИЧ

Руководитель Центра стратегии, развития и инноваций
ОАО «Холдинг МРСК»
Год рождения: 1977
Гражданство: РФ
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Руководитель Региональной службы по тарифам Ростовской области;
- Генеральный директор ОАО «Донэнерго»;
- Директор Департамента развития коммунальной инфраструктуры ОАО «Корпорация развития Калужской области».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: **0 %**
Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **20 ноября 2011 г.**



СКЛЯРОВ ЕВГЕНИЙ ВИКТОРОВИЧ

Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы
Год рождения: 1955
Гражданство: РФ
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Президент ОАО «Моспромстройматериалы».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: **0 %**
Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **15 июня 2007 г.**



СКРИБОТ ВОЛЬФАНГ

Управляющий директор Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)

Год рождения: 1966

Гражданство: Австрия

Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена совета директоров (наблюдательного совета):

- Член Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»;
- Член Совета директоров ОАО «МРТЭ»;
- Член Совета директоров ОАО «ЭКМО»;
- Член Совета директоров ОАО «МЭС – Пушкино»;
- Член Совета директоров Centrex;
- Член Совета директоров ООО «ГПБ – Энергоэффект»;
- Член Совета директоров Прима Энерджи.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0 %

Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **28 февраля 2005 г.**



ЮРЧУК СЕРГЕЙ ЕВГЕНЬЕВИЧ

Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1966

Гражданство: РФ

Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена совета директоров (наблюдательного совета):

- Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»;
- Член Совета директоров ОАО «Ленэнерго»;
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Урала»;
- Член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Директор по экономике и финансам ОАО Судостроительный завод «Северная верфь»;
- Заместитель генерального директора по экономике и финансам ЗАО «Алмаз пресс».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0 %

Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **30 июня 2010 г.**

ТИХОНОВА МАРИЯ ГЕННАДЬЕВНА

Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России

Год рождения: 1980

Гражданство: РФ

Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена совета директоров (наблюдательного совета):

- Член Совета директоров ОАО «ЭСК РусГидро»;
- Член Совета директоров ОАО «ОЭСК»;
- Член Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5»;
- Член Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго»;
- Член Совета директоров ОАО «Ленэнерго»;
- Член Совета директоров ОАО «Институт ЭНЕРГО-СЕТЬПРОЕКТ»;
- Член Совета директоров ЗАО «Арктикшельфтегаз»;
- Член Совета директоров ОАО «НИИТеплоприбор»;
- Член Совета директоров ОАО «ЭССК ЕЭС»;
- Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Член Совета директоров ОАО «Красный якорь»;
- Член Совета директоров ОАО «Спецстройматериалы»;
- Член Совета директоров ОАО «ДМНГ»;
- Член Совета директоров ОАО «Башкирэнерго»;
- Член Совета директоров ОАО «Мосэнергоремонт»;
- Член Совета директоров ОАО «Трест Гидромонтаж»;
- Член Совета директоров ОАО «Мобильный ГТЭС»;
- Член Совета директоров ОАО «ТГК-11»;
- Член Совета директоров ОАО «ТГК-5»;
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Волги»;
- Член Совета директоров ОАО «Волжская ТГК»;
- Член Совета директоров ОАО «ДЭК»;
- Член Совета директоров ОАО «ТГК-6»;
- Член Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго»;
- Член Совета директоров ОАО «Энерготрансснаб»;
- Член Совета директоров ОАО «Загорская ГАЭС-2».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: **0 %**

Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **11 июня 2009 г.**

Деятельность Совета директоров

На первом заседании вновь избранного Совета директоров 19 декабря 2011 г. (Протокол от 20.12.2011 № 154) Председателем Совета директоров единогласно избран Швец Н.Н., заместителем Председателя Совета директоров единогласно избран Попов А.А.

В отчетном году сделки между членами Совета директоров и ОАО «МОЭСК» не заключались, иски к членам Совета директоров Общества не предъявлялись.

В 2011 г. обучение членов Совета директоров за счет Общества не проводилось.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

Работа Совета директоров организована в соответствии с Планом работы Совета директоров на 2011-2012 гг., утвержденным решением Совета директоров от 22.07.2011 (Протокол от 25.07.2011 № 141) и скорректированным решением Совета директоров от 14.10.2011 (Протокол от 17.10.2011 № 150).

В 2011 г. состоялось 32 заседания Совета директоров, из них:

- 17 – в составе, избранном в 2010 г. в заочной форме;
- 13 – в составе, избранном 20 июня 2011 г., из них 1 заседание в очно-заочной форме;
- 2 – в составе, избранном 25 ноября 2011 г. в заочной форме.

В соответствии с Приказом ФСФР России от 28.12.2010 № 10-78/пз-н «Об утверждении Положения о деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг» 12 членов Совета директоров соответствуют требованиям, предъявляемым к членам Совета директоров Общества для включения его акций в котировальные списки «А» фондовой биржи.

Явка на заседания Совета директоров членов Совета директоров в составе, действовавшем до 20 июня 2011 г.

Член Совета директоров	Количество заседаний, в которых член Совета директоров принял участие
Швец Н.Н., Гурьянов Д.Л., Кербер С.М., Попов А.А., Шульгинов Н.Г., Юрчук С.Е.	17
Бодунков А.Ф., Гавриленко А.А., Петухов К.Ю., Скрибот В.	16
Грищенко С.В.	14
Нуждов А.В.	12
Скляров Е.В.	3

Явка членов Совета директоров на заседания составила в среднем 88,24 %, в т.ч. независимых директоров – 87,25 %.

Явка на заседания Совета директоров членов Совета директоров в составе, действовавшем с 20 июня 2011 года по 25 ноября 2011 г.

Член Совета директоров	Количество заседаний, в которых член Совета директоров принял участие
Швец Н.Н., Гурьянов Д.Л., Попов А.А., Юрчук С.Е.	13
Кербер С.М., Скрибот В., Тихонова М.Г.	12
Голубев П.В., Грищенко С.В.	11
Гавриленко А.А.	10
Нуждов А.В.	9
Большаков Д.А., Скляров Е.В.	0

Явка членов Совета директоров на заседания составила в среднем 76,33 %, в т.ч. независимых директоров – 74,36 %.

Явка на заседания Совета директоров членов Совета директоров в действующем составе, избранном 25 ноября 2011 г.

Член Совета директоров	Количество заседаний, в которых член Совета директоров принял участие
Швец Н.Н., Борисов Е.И., Гавриленко А.А., Голубев П.В., Гурьянов Д.Л., Кербер С.М., Нуждов А.В., Павлов В.А., Попов А.А., Скрибот В., Тихонова М.Г., Юрчук С.Е.	2
Скляров Е.В.	1

Явка членов Совета директоров на заседания составила в среднем 96,15 %, в т.ч. независимых директоров – 95,83 %.

АКТИВНОСТЬ РАБОТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2010–2011 ГГ.

Период	Число заседаний				Число рассмотренных вопросов	Средний кворум на заседаниях
	Очных	Очно-заочных	Заочных	Всего		
01.01.2010-31.12.2010	0	7	17	24	219	89,10 %
01.01.2011-31.12.2011	0	1	31	32	388	83,89 %

Результатом работы Совета директоров в 2011 г. стало принятие решений по наиболее значимым вопросам деятельности Общества в рамках своей компетенции, среди них:

- утверждение отчетов об итогах выполнения Бизнес-плана за 4 квартал и 2010 г., за 1 и 2 кварталы 2011 г., рассмотрение отчетов о результатах прохождения осенне-зимнего периода 2010-2011 гг., отчетов об исполнении



В СООТВЕТСТВИИ С ПРИКАЗОМ ФСФР РОССИИ ОТ 28.12.2010 № 10-78/ПЗ-Н «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОЛОЖЕНИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ТОРГОВЛИ НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ» 12 ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ СООТВЕТСТВУЮТ ТРЕБОВАНИЯМ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫМ К ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА ДЛЯ ВКЛЮЧЕНИЯ ЕГО АКЦИЙ В КОТИРОВАЛЬНЫЕ СПИСКИ «А» ФОНДОВОЙ БИРЖИ

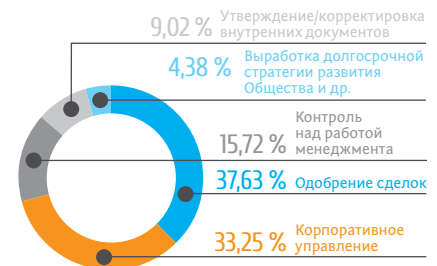


целевых значений ключевых показателей эффективности ОАО «МОЭСК» за 4 квартал и 2010 г., за 1 и 2 кварталы 2011 г., утверждение скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности на 2011 г.

- определение приоритетных направлений деятельности Общества:
 - о рубке выпадающих и угрожающих падением деревьев на территории г. Москвы и Московской области;
 - о разработке Программы инновационного развития;
 - об обеспечении Обществом установленного уровня надежности и качества оказываемых услуг в соответствии с нормативными правовыми актами;
 - о внедрении системы управления строительством важнейших инвестиционных проектов;
 - о проведении обязательного энергетического обследования объектов производственно-хозяйственных нужд и объектов электросетевого хозяйства Общества в 2011–2012 гг.
- утверждение внутренних документов Общества и программ:
 - a) Положений о контрольной среде и рисках бизнес-процессов: «Коммерческий учёт и реализация услуг по передаче электрической энергии», «Управление закупками», «Реализация услуг по технологическому присоединению», «Эксплуатационная деятельность»;
 - b) Положения о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров;
 - c) Положения о материальном стимулировании Генерального директора;
 - d) Программы страховой защиты на 2012 г.;
 - e) Стандарта о технической политике по учету электроэнергии в распределительном электросетевом комплексе;
 - f) Положения об инсайдерской информации в новой редакции;
 - g) Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МОЭСК» в новой редакции;
 - h) Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2011–2015 гг.;
 - i) Перечня первоочередных мероприятий по развитию и повышению надежности системы оперативно-технологического управления электросетевым комплексом;
 - j) Программы инновационного развития;
 - k) Программы страховой защиты на 2011 г.;
 - l) Годовой комплексной программы конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок на 2011 г.;
 - m) Скорректированной Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2011–2015 гг.;
 - n) Комплексной Программы развития и повышения надежности системы оперативно-технологического управления электросетевым комплексом;

- утверждение организационной структуры исполнительного аппарата, предварительное одобрение коллективного договора на 2012 г.
- участие ОАО «МОЭСК» в автономной некоммерческой организации «Учебно-инновационный центр энергетики» путем учреждения, участие в Общероссийском отраслевом объединении работодателей электроэнергетики, а также прекращение участия ОАО «МОЭСК» в НП «ИНВЭЛ».
- предварительное одобрение сделок, в совершении которых имелась заинтересованность;
- другие вопросы.

КЛАССИФИКАЦИЯ ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ В 2011 Г.



КЛАССИФИКАЦИЯ ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ В 2011 Г.

№ п/п	Вопросы компетенции Совета директоров	Число рассмотренных вопросов, шт.	Доля в общем количестве рассмотренных вопросов, %
1.	Выработка долгосрочной стратегии развития Общества, принятие решений об участии в других организациях, размещении облигаций, привлечении внешних заимствований	17	4,38
2.	Утверждение/корректировка бизнес-планов, инвестиционных программ, комплексных программ конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок, значений ключевых показателей эффективности, контрольных показателей движения потоков наличности, программ страховой защиты и т.п.	35	9,02
3.	Корпоративное управление:	129	33,25
3.1.	Утверждение/изменение внутренних документов Общества, внесение изменений в Устав в рамках компетенции Совета директоров	12	3,09
3.2.	Подготовка и проведение общих собраний акционеров, рассмотрение предложений акционеров по вопросам повестки дня собраний акционеров и т.п.	23	5,93
3.3.	Организация и проведение заседаний Совета директоров, комитетов Совета директоров, избрание Председателя Совета директоров и т.п.	26	6,70
3.4.	Рассмотрение вопросов, связанных с деятельностью исполнительных органов Общества, менеджмента, органов внутреннего контроля, внешнего аудитора	27	6,96
3.5.	Оказание материальной помощи работникам и благотворительной (спонсорской) помощи	2	0,52
3.6.	Рассмотрение вопросов, связанных с осуществлением контроля над деятельностью хозяйственных обществ, акциями (долями) которых владеет ОАО «МОЭСК»	39	10,05
4.	Контроль над работой менеджмента, включая рассмотрение отчетов об исполнении бизнес-планов, инвестиционных программ, целевых значений КПЭ, о кредитной политике, о производственно-хозяйственной деятельности, об обеспечении страховой защиты	61	15,72
5.	Одобрение сделок, включая предварительное одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, крупных сделок, сделок с ценными бумагами и иных сделок, контроль над совершением которых возложен на Совет директоров	146	37,63
Итого		388	100 %

Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных Обществом содержится в приложении 7.

Информация о крупных сделках

В 2011 г. Обществом не заключалось крупных сделок, требующих в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров.

Комитеты Совета директоров

В целях эффективной проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров, а также выработки предварительных рекомендаций Совету директоров и исполнительному органу в Обществе осуществляют свою деятельность комитеты Совета директоров, в состав которых вошли представители основных акционеров ОАО «МОЭСК».

Состав комитетов Совета директоров формируется в соответствии с требованиями российских фондовых бирж, соблюдение которых позволяет поддерживать акции ОАО «МОЭСК» в биржевых котировальных списках категории «А».

В течение 2011 г. при Совете директоров действовали: Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по аудиту, Комитет по стратегии и развитию, Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям, Комитет по надежности.

Комитет по аудиту

Комитет по аудиту создан по решению Совета директоров и является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим контроль Совета директоров за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров по вопросам финансово-хозяйственной деятельности.

Положение о Комитете по аудиту утверждено решением Совета директоров от 10.06.2010 (Протокол от 11.06.2010 № 110).

Информация о составе Комитета по аудиту, действовавшем до 22 июля 2011 г.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Юрчук Сергей Евгеньевич (Председатель Комитета)	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Гурьянов Денис Львович	Первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Кербер Сергей Михайлович	Руководитель Дирекции инвестиционных проектов и программ – Управляющий директор ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
4.	Попов Александр Альбертович	Заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»
5.	Скрибот Вольфганг	Управляющий директор, начальник Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)

Решением Совета директоров 22 июля 2011 г. (Протокол от 25.07.2011 № 141) утвержден количественный состав Комитета – 6 человек, а также избран персональный состав Комитета.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Юрчук Сергей Евгеньевич (Председатель Комитета)	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Попов Александр Альбертович	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Гурьянов Денис Львович	Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
4.	Кербер Сергей Михайлович	Руководитель Дирекции инвестиционных проектов и программ – Управляющий директор ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
5.	Скрибот Вольфганг	Управляющий директор, начальник Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
6.	Грищенко Сергей Валентинович	Заместитель начальника Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)

Решением Совета директоров 30 декабря 2011 г. (Протокол от 30.12.2011 № 155) утвержден количественный состав Комитета – 6 человек, а также избран персональный состав Комитета.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Юрчук Сергей Евгеньевич (Председатель Комитета)	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Борисов Евгений Иванович	Советник Председателя Правления ГПБ (ОАО)
3.	Гурьянов Денис Львович	Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
4.	Скрибот Вольфганг	Начальник Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
5.	Кербер Сергей Михайлович	Руководитель Дирекции инвестиционных проектов и программ – Управляющий директор ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
6.	Павлов Вадим Алексеевич	Руководитель Центра стратегии, развития и инноваций ОАО «Холдинг МРСК»

В 2011 г. состоялось 11 заседаний Комитета по аудиту Совета директоров, из них 3 заседания в форме совместного присутствия.

Явка на заседания Комитета по аудиту Совета директоров членов Комитета в составе, действующем до 22 июля 2011 г.

Член Комитета по аудиту	Количество заседаний, в которых член Комитета по аудиту принял участие
Юрчук С.Е., Гурьянов Д.Л.	5
Кербер С.М., Попов А.А.	4
Скрибот В.	1

Явка членов Комитета по аудиту Совета директоров на заседания составила в среднем 86 %.

Явка на заседания Комитета по аудиту Совета директоров членов Комитета в составе, избранном 22 июля 2011 г.

Член Комитета по аудиту	Количество заседаний, в которых член Комитета по аудиту принял участие
Юрчук С.Е., Гурьянов Д.Л., Кербер С.М.	6
Попов А.А., Скрибот В.	5
Грищенко С.В.	1

Явка членов Комитета по аудиту Совета директоров на заседания составила в среднем 78 %.

Заседаний Комитета по аудиту в действующем составе, избранном 30 декабря 2011 г. не проводилось.

В 2011 г. на заседаниях Комитета по аудиту Совета директоров рассмотрены вопросы и даны рекомендации по наиболее важным вопросам деятельности Общества, в частности:

- о рекомендациях Совету директоров о размере оплаты услуг Аудитора Общества;
- о рассмотрении информации о ходе подготовки отчетности Общества по МСФО за 2010 г.;
- о рекомендациях по условиям проведения конкурентных процедур по отбору Аудитора Общества;
- о рассмотрении финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества, подготовленной в соответствии с РСБУ, за 2010 г.;
- об оценке заключения Аудитора по бухгалтерской отчетности Общества за 2010 г., подготовленной в соответствии с РСБУ;
- об анализе структуры дебиторской и кредиторской задолженности Общества на начало и конец 2010 г.;
- о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ОАО «МОЭСК» и порядку его выплаты по итогам 2010 г.;
- о предварительном утверждении годового отчета ОАО «МОЭСК» за 2010 г.;
- о рассмотрении кандидатуры внешнего аудитора Общества для проведения аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2011 г., подготовленной в соответствии с РСБУ;
- об утверждении условий договора с Аудитором, осуществляющим аудит финансовой отчетности ОАО «МОЭСК», подготовленной в соответствии с МСФО;
- о рассмотрении Положения об инсайдерской информации, правилах охраны ее конфиденциальности, порядке доступа и контроля за соблюдением требований действующего законодательства в ОАО «МОЭСК» в новой редакции.

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Комитет создан с целью повышения эффективности управления развитием Общества посредством выработки всесторонне обоснованных рекомендаций Совету директоров Общества в отношении кадровой политики и мотивации, а также осуществления контроля над исполнением таких решений, принятых Советом директоров Общества.

Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям утверждено решением Совета директоров от 10.06.2010 (Протокол от 11.06.2010 № 110), изменения в Положение внесены решением Совета директоров от 29.03.2011 (Протокол от 30.03.2011 № 132).

Информация о составе Комитета по кадрам и вознаграждениям, действовавшем до 22 июля 2011 г.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Попов Александр Альбертович (Председатель Комитета)	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
3.	Гурьянов Денис Львович	Первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
4.	Скрибот Вольфганг	Управляющий директор, начальник Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
5.	Юрчук Сергей Евгеньевич	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»

Решением Совета директоров 22 июля 2011 г. (Протокол от 25.07.2011 № 141) утвержден количественный состав Комитета – 7 человек, а также избран персональный состав Комитета.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Попов Александр Альбертович (Председатель Комитета)	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Гурьянов Денис Львович	Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Юрчук Сергей Евгеньевич	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»
4.	Голубев Павел Владиленович	Начальник Департамента по организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»
5.	Грищенко Сергей Валентинович	Заместитель начальника Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
6.	Скрибот Вольфганг	Начальник Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
7.	Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)

Решением Совета директоров 30 декабря 2011 г. (Протокол № 155 от 30.12.2011) утвержден количественный состав Комитета – 7 человек, а также избран персональный состав Комитета.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Попов Александр Альбертович (Председатель Комитета)	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Гурьянов Денис Львович	Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Юрчук Сергей Евгеньевич	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»
4.	Голубев Павел Владиленинович	Начальник Департамента эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»
5.	Борисов Евгений Иванович	Советник Председателя Правления ГПБ (ОАО)
6.	Скрибот Вольфганг	Начальник Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
7.	Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)

В 2011 г. состоялось 18 заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества, из них 2 заседания в форме совместного присутствия.

Явка на заседания Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров членов Комитета в составе, действовавшем до 22 июля 2011 г.

Член Комитета по кадрам и вознаграждениям	Количество заседаний, в которых член Комитета по кадрам и вознаграждениям принял участие
Попов А.А., Юрчук С.Е.	12
Гурьянов Д.Л.	11
Гавриленко А.А.	6
Скрибот В.	4

Явка членов Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров на заседания составила в среднем 77 %.

Явка на заседания Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров членов Комитета в составе, избранном 22 июля 2011 г.

Член Комитета по кадрам и вознаграждениям	Количество заседаний, в которых член Комитета по кадрам и вознаграждениям принял участие
Гурьянов Д.Л., Юрчук С.Е.	6
Попов А.А., Скрибот В.	5
Голубев П.В.	3
Гавриленко А.А., Грищенко С.В.	2

Явка членов Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров на заседания составила 69 %.

Заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям в действующем составе, избранном 30 декабря 2011 г., не проводилось.

В 2011 г. на заседаниях Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества рассмотрены вопросы и даны рекомендации по наиболее важным вопросам деятельности Общества, среди них:

- о предварительной оценке кандидатур членов Совета директоров Общества;
- о прекращении полномочий члена Правления Общества и избрании члена Правления Общества;
- о рассмотрении организационной структуры аппаратов управления филиалов Общества;
- о рассмотрении организационной структуры исполнительного аппарата Общества;
- о рассмотрении Положения о материальном стимулировании Генерального директора Общества в новой редакции;
- о рассмотрении Положения о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров;
- о премировании Генерального директора Общества за выполнение особо важного задания;
- о согласовании проекта Положения о кадровом резерве молодых специалистов Общества;
- об изменении условий трудового договора с Генеральным директором Общества;
- о рассмотрении кадрового резерва молодых специалистов Общества.

Комитет по надежности

Основными задачами Комитета являются выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности;

- оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения;
- контроль и оценка деятельности технических служб Общества в части:
 - обеспечения комплексной надежности работы сетевого и генерирующего оборудования и сооружений;
 - обеспечения нормального состояния основных фондов и доведения информации о прогнозируемых рисках надежности их функционирования;
- анализ мероприятий по выполнению договорных и экономических механизмов управления надежностью.

Положение о Комитете по надежности утверждено решением Совета директоров от 10.12.2009 (Протокол от 11.12.2009 № 98).

Решением Совета директоров 30 июля 2010 г. (Протокол от 02.08.2010 № 112) утвержден количественный состав Комитета – 8 человек, а также избран персональный состав Комитета.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Зуйкова Ольга Валентиновна (Председатель комитета)	Руководитель Дирекции производственного контроля и охраны труда ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Илюшин Павел Владимирович	Заместитель начальника Департамента организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Тамбиев Тимур Хызырович	Начальник отдела анализа и оценки эффективности инвестиционных проектов Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
4.	Чегодаев Анатолий Васильевич	Заместитель генерального директора – технический директор ОАО «МОЭСК»
5.	Буланова Ольга Леонидовна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МОЭСК»
6.	Войнов Роман Владимирович	Заместитель технического директора по диспетчерскому управлению – Начальник ЦУС ОАО «МОЭСК»
7.	Алюшенко Игорь Дмитриевич	Директор по развитию технологий диспетчерского управления Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра
8.	Балабанов Михаил Иванович	Первый заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы

Решением Совета директоров 22 июля 2011 г. (Протокол от 25.07.2011 № 141) утвержден количественный состав Комитета – 9 человек, а также избран персональный состав Комитета.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Зуйкова Ольга Валентиновна (Председатель комитета)	Руководитель Дирекции производственного контроля и охраны труда ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Чегодаев Анатолий Васильевич	Заместитель генерального директора – технический директор ОАО «МОЭСК»
3.	Буланова Ольга Леонидовна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МОЭСК»
4.	Войнов Роман Владимирович	Заместитель генерального директора – директор филиала «Центральные электрические сети»
5.	Балабанов Михаил Иванович	Первый заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы
6.	Магадеев Руслан Раисович	Начальник Департамента оперативно-технологического управления ОАО «Холдинг МРСК»
7.	Панков Дмитрий Леонидович	Директор по стратегии, развитию и инновациям ОАО «Холдинг МРСК»
8.	Борисов Евгений Иванович	Советник Председателя Правления ГПБ (ОАО)
9.	Налевин Алексей Александрович	Заместитель начальника Управления капитального строительства ООО «ГПБ - Энергоэффект»

Решением Совета директоров 19 декабря 2011 г. (Протокол от 20.12.2011 № 154) утвержден количественный состав Комитета – 8 человек, а также избран персональный состав Комитета.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Зуйкова Ольга Валентиновна (Председатель комитета)	Руководитель Дирекции производственного контроля и охраны труда ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Чегодаев Анатолий Васильевич	Заместитель генерального директора – технический директор ОАО «МОЭСК»
3.	Буланова Ольга Леонидовна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МОЭСК»
4.	Иванов Всеволод Евгеньевич	Заместитель технического директора по оперативно-технологическому управлению – начальник ЦУС
5.	Балабанов Михаил Иванович	Первый заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы
6.	Илюшин Павел Владимирович	Заместитель начальника Департамента эксплуатации и ТОиР-начальник отдела планирования и организации ремонтов и эксплуатации оборудования ОАО «Холдинг МРСК»
7.	Борисов Евгений Иванович	Советник Председателя Правления ГПБ (ОАО)
8.	Налевин Алексей Александрович	Заместитель начальника Управления капитального строительства ООО «ГПБ - Энергоэффект»

В 2011 г. состоялось 8 заседаний Комитета по надежности Совета директоров Общества в заочной форме.

Явка на заседания Комитета по надежности Совета директоров членов Комитета в составе, избранном 30 июля 2010 г.

Член Комитета по надежности	Количество заседаний, в которых член Комитета по надежности принял участие
Войнов Р.В., Зуйкова О.В., Илюшин П.В.	4
Чегодаев А.В.	3
Алюшенко И.Д., Буланова О.Л.	2
Балабанов М.И., Тамбиев Т.Х.	0

Явка членов Комитета по надежности Совета директоров на заседания составила в среднем 59 %.

Явка на заседания Комитета по надежности Совета директоров членов Комитета в действующем составе, избранном 22 июля 2011 г.

Член Комитета по надежности	Количество заседаний, в которых член Комитета по надежности принял участие
Буланова О.Л., Борисов Е.И., Зуйкова О.В., Войнов Р.В., Налевин А.А., Чегодаев А.В.	3
Магадеев Р.Р.	2
Панков Д.Л.	1
Балабанов М.И.	0

Явка членов Комитета по надежности Совета директоров на заседания составила в среднем 78 %.

Явка на заседания Комитета по надежности Совета директоров членов Комитета в действующем составе, избранном 19 декабря 2011 г.

Член Комитета по надежности	Количество заседаний, в которых член Комитета по надежности принял участие
Буланова О.Л., Иванов В.Е., Зуйкова О.В., Чегодаев А.В.	1
Балабанов М.И., Борисов Е.И., Илюшин П.В., Налевин А.А.	0

Явка членов Комитета по надежности Совета директоров на заседания составила в среднем 50 %.

Комитет по стратегии и развитию

В 2011 г. на заседаниях Комитета по надежности Совета директоров рассмотрены следующие основные вопросы:

- об утверждении перечня первоочередных мероприятий по развитию и повышению надежности системы оперативно-технологического управления электросетевым комплексом ОАО «МОЭСК»;
- об утверждении Комплексной Программы развития и повышения надежности системы оперативно-технологического управления электросетевым комплексом ОАО «МОЭСК»;
- об утверждении Программы инновационного развития;
- о рассмотрении Отчета по приведению охранных зон (просек) воздушных линий электропередачи ОАО «МОЭСК» к нормативным значениям;
- о готовности ОАО «МОЭСК» к работе в осенне-зимний период 2011-2012 гг.;
- о вынесении на рассмотрение Совета директоров Программы по снижению уровня производственного травматизма на 2012-2013 гг.

Основными задачами Комитета являются выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества;
- повышение инвестиционной привлекательности Общества, совершенствование инвестиционной деятельности и принятие обоснованных инвестиционных решений;
- корректировка существующей стратегии развития Общества;
- контроль над ходом реализации принятых программ, проектов и процесса реформирования Общества;
- определение и совершенствование политики в области бизнес-планирования и бюджетирования Общества;
- выработка рекомендаций по дивидендной политике Общества;
- оценка эффективности деятельности Общества.

Положение о Комитете по стратегии и развитию утверждено решением Совета директоров от 25.12.2007 (Протокол от 28.12.2007 № 54).

Информация о составе Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров, действовавшем до 29 марта 2011 г.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Курбатов Михаил Юрьевич (Председатель комитета)	Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Бинько Геннадий Феликсович	Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Демидов Алексей Владимирович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»
4.	Перепелкин Алексей Юрьевич	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»
5.	Санников Алексей Валерьевич	Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
6.	Петухов Константин Юрьевич	Директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК»
7.	Кудрявый Виктор Васильевич	Советник Президента ЗАО «Евроцемент груп»
8.	Демина Валентина Александровна	Ведущий аналитик ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
9.	Нуждов Алексей Викторович	Заместитель Генерального директора по безопасности ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
10.	Тушунов Дмитрий Юрьевич	Начальник аналитического Управления – главный экономист ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
11.	Кравченко Алексей Сергеевич	Заместитель начальника Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
12.	Крупин Михаил Львович	Заместитель Генерального директора по технологическим присоединениям в г. Москве ОАО «МОЭСК»
13.	Буланова Ольга Леонидовна	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МОЭСК»
14.	Олейник Александр Павлович	Заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы
15.	Шульгинов Николай Григорьевич	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС»

Решением Совета директоров Общества 29 марта 2011 г. (Протокол от 30.03.2011 № 132) в состав Комитета по стратегии и развитию внесены изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Комитета Петухова К.Ю.;
- в состав Комитета избран Механошин Б.И. – Заместитель Генерального директора – Технический директор ОАО «Холдинг МРСК».

Решением Совета директоров 22 июля 2011 г. (Протокол от 25.07.2011 № 141) утвержден количественный состав Комитета – 17 человек, а также избран персональный состав Комитета.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Курбатов Михаил Юрьевич (Председатель комитета)	Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Павлов Вадим Алексеевич	Руководитель Центра стратегии, развития и инноваций ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Перепелкин Алексей Юрьевич	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»
4.	Санников Алексей Валерьевич	Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
5.	Демидов Алексей Владимирович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»
6.	Механошин Борис Иосифович	Заместитель Генерального директора - технический директор ОАО «Холдинг МРСК»
7.	Буланова Ольга Леонидовна	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МОЭСК»
8.	Крупин Михаил Львович	Заместитель Генерального директора по технологическим присоединениям в г. Москве ОАО «МОЭСК»
9.	Олейник Александр Павлович	Заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы – начальник Управления инвестиционной политики энергетической отрасли
10.	Борисов Евгений Иванович	Советник Председателя Правления ГПБ (ОАО)
11.	Скрибот Вольфганг	Начальник Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
12.	Кравченко Алексей Сергеевич	Заместитель директора Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
13.	Игумнов Никита Георгиевич	Менеджер проекта Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
14.	Куваева Валерия Дмитриевна	Консультант Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России
15.	Нуждов Алексей Викторович	Член Совета директоров ОАО «МОЭСК»
16.	Тушунов Дмитрий Юрьевич	Начальник аналитического управления – главный экономист ЗАО «Лидер»
17.	Демина Валентина Александровна	Ведущий аналитик ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)

Решением Совета директоров 19 декабря 2011 г. (Протокол от 20.12.2011 № 154) утвержден количественный состав Комитета в составе 17 человек, а также избран персональный состав Комитета.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Курбатов Михаил Юрьевич (Председатель комитета)	Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Буланова Ольга Леонидовна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МОЭСК»
3.	Сницкий Андрей Викторович	Директор по ИТ, инновациям и операционной эффективности ОАО «МОЭСК»
4.	Борисов Евгений Иванович	Советник Председателя Правления ГПБ (ОАО)
5.	Скрибот Вольфганг	Начальник Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
6.	Грищенко Сергей Валентинович	Заместитель начальника Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
7.	Игумнов Никита Георгиевич	Менеджер проекта Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
8.	Нуждов Алексей Викторович	Член Совета директоров ОАО «МОЭСК»
9.	Тушунов Дмитрий Юрьевич	Начальник аналитического управления – главный экономист ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
10.	Демина Валентина Александровна	Ведущий аналитик ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
11.	Олейник Александр Павлович	Заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы – начальник Управления инвестиционной политики энергетической отрасли
12.	Быкова Наталья Александровна	Главный специалист - эксперт Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России
13.	Павлов Вадим Алексеевич	Руководитель Центра стратегии, развития и инноваций ОАО «Холдинг МРСК»
14.	Перепелкин Алексей Юрьевич	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»
15.	Санников Алексей Валерьевич	Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
16.	Демидов Алексей Владимирович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»
17.	Механошин Борис Иосифович	Заместитель Генерального директора - технический директор ОАО «Холдинг МРСК»

В 2011 г. состоялось 23 заседания Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров, из них 8 заседаний в форме совместного присутствия.

Явка на заседания Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров членов Комитета в составе, действующем до 29 марта 2011 г.

Член Комитета по стратегии и развитию	Количество заседаний, в которых член Комитета по стратегии и развитию принял участие
Буланова О.Л., Демина В.А., Курбатов М.Ю., Перепелкин А.Ю., Тушунов Д.Ю.	5
Крупин М.Л., Шульгинов Н.Г.	4
Кудрявый В.В.	3
Бинько Г.Ф., Демидов А.В., Кравченко А.С., Петухов К.Ю.	2
Санников А.В.	1
Нуждов А.В., Олейник А.П.	0

Явка членов Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров на заседания составила в среднем 59 %.

Явка на заседания Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров членов Комитета в составе, действующем до 22 июля 2011 г.

Член Комитета по стратегии и развитию	Количество заседаний, в которых член Комитета по стратегии и развитию принял участие
Буланова О.Л., Демина В.А., Курбатов М.Ю., Перепелкин А.Ю., Тушунов Д.Ю.	5
Крупин М.Л., Шульгинов Н.Г.	4
Кудрявый В.В.	3
Бинько Г.Ф., Демидов А.В., Кравченко А.С., Механошин Б.И.	2
Санников А.В.	1
Нуждов А.В., Олейник А.П.	0

Явка членов Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров на заседания составила в среднем 66 %.

Явка на заседания Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров членов Комитета в составе, избранном 22 июля 2011 года.

Член Комитета по стратегии и развитию	Количество заседаний, в которых член Комитета по стратегии и развитию принял участие
Демина В.А., Игумнов Н.Г., Кравченко А.С.	9
Борисов Е.И., Буланова О.Л., Курбатов М.Ю., Павлов В.А., Перепелкин А.Ю.	8
Демидов А.В., Скрибот В., Тушунов Д.Ю.	7
Механошин Б.И.	6
Куваева В.Д.	5
Нуждов А.В., Санников А.В.	4
Крупин М.Л.	3
Олейник А.П.	0

Явка членов Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров на заседания составила в среднем 69 %.

Явка на заседания Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров членов Комитета в составе, избранном 19 декабря 2011 г.

Член Комитета по стратегии и развитию	Количество заседаний, в которых член Комитета по стратегии и развитию принял участие
Борисов Е.И., Буланова О.Л., Быкова Н.А., Демина В.А., Игумнов Н.Г., Курбатов М.Ю., Механошин Б.И., Нуждов А.В., Скрибот В., Сницкий А.В., Тушунов Д.Ю., Павлов В.А.	1
Демидов А.В., Грищенко С.В., Перепелкин А.Ю., Олейник А.П., Санников А.В.	0

Явка членов Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров на заседания составила в среднем 71 %.

В 2011 г. на заседаниях Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров Общества рассмотрены вопросы и даны рекомендации по наиболее важным вопросам деятельности Общества, среди них:

- о рассмотрении отчетов об итогах выполнения Бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы) Общества;
- о рассмотрении скорректированного Бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы) Общества на 2011 г.;

Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям

- о рассмотрении Бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы) Общества на 2012 г.;
- об участии Общества в Общероссийском отраслевом объединении работодателей электроэнергетики;
- об участии Общества в автономной некоммерческой организации «Учебно-инновационный центр энергетики» путем учреждения;
- о рассмотрении перечня первоочередных мероприятий по развитию и повышению надежности системы оперативно-технологического управления электросетевым комплексом Общества.

Основными задачами Комитета являются выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- выработка предложений по совершенствованию законодательной базы антимонопольного регулирования и обеспечения недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- выработка предложений по совершенствованию внутренних регламентов и стандартов Общества по обеспечению недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- выработка принципов и критериев оценки эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- оценка эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- анализ текущей ситуации по Обществу, и подготовка предложений Совету директоров в части технологического присоединения потребителей к электрическим сетям.

Положение о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям утверждено решением Совета директоров от 10.02.2009 (Протокол от 11.02.2009 № 79).

Информация о составе Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров, действовавшем до 22 июля 2011 г.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Петухов Константин Юрьевич (Председатель комитета)	Директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Крупин Михаил Львович	Заместитель Генерального директора по технологическим присоединениям в г. Москве ОАО «МОЭСК»
3.	Зотова Ольга Станиславовна	Директор Департамента инвестиционного планирования и экономики технологических присоединений ОАО «МОЭСК»
4.	Макаровский Алексей Юрьевич	Начальник Управления экономики технологических присоединений ОАО «МОЭСК»
5.	Кручинин Михаил Александрович	Руководитель Дирекции по транспорту электроэнергетики ОАО «МОЭСК»
6.	Ярош Денис Николаевич	Заместитель главного диспетчера по режимам филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ
7.	Демина Валентина Александровна	Ведущий аналитик ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
8.	Кравченко Алексей Сергеевич	Заместитель начальника Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
9.	Плешивцев Всеволод Георгиевич	Первый Заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы
10.	Коновалов Андрей Павлович	Генеральный директор ОАО «МОЭСК»
11.	Тихонова Мария Геннадьевна	Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России

Решением Совета директоров 22 июля 2010 г. (Протокол от 25.07.2011 № 141) утвержден количественный состав Комитета – 11 человек, а также избран персональный состав Комитета.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Скрибот Вольфганг (Председатель комитета)	Начальник Управления электроэнергетики инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
2.	Вершинин Роман Александрович	Заместитель начальника Управления по развитию и реализации услуг ООО «ГПБ – Энергоэффект»
3.	Демина Валентина Александровна	Ведущий аналитик ЗАО «Лидер»
4.	Зотова Ольга Станиславовна	Директор Департамента инвестиционного планирования и экономики технологических присоединений ОАО «МОЭСК»
5.	Калмыкова Вера Ивановна	Начальник Управления капитального строительства ООО «ГПБ – Энергоэффект»
6.	Коновалов Андрей Павлович	Генеральный директор ОАО «МОЭСК»
7.	Крупин Михаил Львович	Заместитель Генерального директора по технологическим присоединениям в г. Москве ОАО «МОЭСК»
8.	Панин Александр Александрович	Директор по правовому обеспечению – Директор Департамента правового обеспечения ОАО «МОЭСК»
9.	Плешивцев Всеволод Георгиевич	Первый заместитель Руководителя Департамента топливно – энергетического хозяйства г. Москвы
10.	Пятигор Александр Михайлович	Начальник Департамента перспективного развития и технологического присоединения ОАО «Холдинг МРСК»
11.	Мазо Леонид Владимирович	Исполняющий обязанности Заместителя Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»

Решением Совета директоров 30 декабря 2011 г. (Протокол от 30.12.2011 № 155) утвержден количественный состав Комитета – 14 человек, а также избран персональный состав Комитета.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Скрибот Вольфганг (Председатель комитета)	Начальник Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций ГПБ (ОАО)
2.	Зотова Ольга Станиславовна	Директор Департамента инвестиций ОАО «МОЭСК»
3.	Коновалов Андрей Павлович	Генеральный директор ОАО «МОЭСК»
4.	Панин Александр Александрович	Директор по правовому обеспечению – Директор Департамента правового обеспечения ОАО «МОЭСК»
5.	Романенко Игорь Владимирович	Директор по технологическим присоединениям в г. Москве ОАО «МОЭСК»
6.	Калмыкова Вера Ивановна	Начальник Управления капитального строительства ООО «ГПБ-Энергоэффект»
7.	Борисов Евгений Иванович	Советник Председателя Правления ГПБ (ОАО)
8.	Демина Валентина Александровна	Ведущий аналитик ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
9.	Плешивцев Всеволод Георгиевич	Первый заместитель Руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы
10.	Мазо Леонид Владимирович	Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
11.	Пятигор Александр Михайлович	Начальник Департамента перспективного развития и технологического присоединения ОАО «Холдинг МРСК»
12.	Королев Виталий Геннадьевич	Начальник управления контроля электроэнергетики Федеральной антимонопольной службы России
13.	Комаров Валентин Михайлович	Заместитель начальника Департамента перспективного развития и технологического присоединения – Начальник отдела технологического присоединения ОАО «Холдинг МРСК»
14.	Финогенов Александр Владимирович	Руководитель инвестиционных проектов ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)

В 2011 г. состоялось 6 заседаний Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров, из них 4 заседания в форме совместного присутствия.

Явка на заседания Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров членов Комитета в составе, действовавшем до 22 июля 2011 г.

Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям	Количество заседаний, в которых член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям принял участие
Коновалов А.П., Кравченко А.С., Макаровский А.Ю., Петухов К.Ю., Тихонова М.Г., Ярош Д.Н.	3
Демина В.А., Зотова О.С., Крупин М.Л., Кручинин М.А.	2
Плешивцев В.Г.	0

Явка членов Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров на заседания составила в среднем 78 %.

Явка на заседания Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров членов Комитета в составе, избранном 22 июля 2011 г.

Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям	Количество заседаний, в которых член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям принял участие
Зотова О.С., Мазо Л.В., Панин А.А., Пятигор А.М., Скрибот В.	3
Демина В.А., Калмыкова В.И., Коновалов А.П., Плешивцев В.Г.	2
Крупин М.Л.	1
Вершинин Р.А.	0

Явка членов Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров на заседания составила в среднем 72 %.

Заседаний Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям в действующем составе, избранном 30 декабря 2011 г. не проводилось.

В 2011 г. на заседаниях Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества рассмотрены вопросы и даны рекомендации по наиболее важным вопросам деятельности Общества, среди них:

- об организации информационного обмена между ОАО «МОЭСК» и ДепТЭХ Москвы в части деятельности по технологическому присоединению;
- о текущей ситуации в деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;

Совместные заседания Комитетов Совета директоров

- о реестре обязательств Общества по технологическим присоединениям;
- о рассмотрении комплекса мероприятий по снижению количества жалоб и обращений потребителей ОАО «МОЭСК» при технологическом присоединении к электрическим сетям и обеспечению требований антимонопольного законодательства Российской Федерации;
- о рассмотрении Стандарта ОАО «МОЭСК» Система централизованного обслуживания потребителей услуг.

В течение 2011 г. состоялось 1 совместное заседание Комитета по стратегии и развитию и Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров в форме совместного присутствия, на котором рассмотрены результаты деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «МОЭСК».

Явка на совместное заседание членов Комитета по стратегии и развитию и Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров в составах, действовавших на момент проведения Совместного заседания.

Член Комитета по стратегии и развитию / Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям	Количество заседаний, в которых член Комитета по стратегии и развитию / Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям принял участие
Демидов А.В., Бинько Г.Ф., Буланова О.Л., Демина В.А., Зотова О.С., Курбатов М.Ю., Кравченко А.С., Коновалов А.П., Кудрявый В.В., Макаровский А.Ю., Крупин М.Л., Перепелкин А.Ю., Плешивцев В.Г., Кручинин М.А., Шульгинов Н.Г., Тихонова М.Г., Тушунов Д.Ю., Ярош Д.Н., Санников А.В.	1
Олейник А.П., Петухов К.Ю., Нуждов А.В.	0

Явка членов Комитетов на совместное заседание составила в среднем 87 %.

Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом Общества. Правление отвечает за практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Общества и осуществляет руководство текущей деятельностью в рамках компетенции, определенной решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров, и действует в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, иными внутренними документами Общества, а также Положением о Правлении ОАО «МОЭСК», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров 20 июня 2011 г.

Основными задачами Правления являются:

- обеспечение соблюдения прав и законных интересов акционеров Общества;
- разработка предложений по стратегии развития Общества;
- реализация финансово-хозяйственной политики Общества, выработка решений по важнейшим вопросам его текущей хозяйственной деятельности и координация работы его подразделений;
- повышение эффективности систем внутреннего контроля и мониторинга рисков;
- обеспечение достижения высокого уровня доходности активов Общества и максимальной прибыли от деятельности Общества.

Основными вопросами, отнесенными к компетенции Правления, являются:

- разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;
- утверждение (корректировка) целевых значений ключевых показателей эффективности для подразделений (должностных лиц) Общества;
- подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение и корректировка движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);
- подготовка инвестиционной программы и отчета Совету директоров Общества об итогах ее выполнения;
- рассмотрение отдельных инвестиционных проектов Общества на сумму более 2 (Двух) миллионов рублей и утверждение отчетов должностных лиц и подразделений Общества об эффективности их реализации;
- утверждение квартального бюджета движения денежных средств Общества, а также отчета о его исполнении;
- подготовка годовой программы по закупочной деятельности Общества, утверждение в рамках годовой программы квартальных программ по закупочной деятельности Общества, а также подготовка отчетов о выполнении годовой и квартальных программ по закупочной деятельности Общества;
- подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

- предварительное рассмотрение и выдача Совету директоров Общества рекомендаций по вопросам, выносимым на рассмотрение Совета директоров Общества в порядке, предусмотренном внутренним документом Общества, регламентирующим порядок деятельности Правления Общества;
- принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала, либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу (с учетом подпункта 36 пункта 15.1. Устава Общества);
- решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.

Правление избрано 31 августа 2010 г. в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Коновалов Андрей Павлович, Председатель Правления	Генеральный директор ОАО «МОЭСК»
2.	Буланова Ольга Леонидовна, заместитель Председателя Правления	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МОЭСК»
3.	Волькенштейн Григорий Яковлевич	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «МОЭСК»
4.	Кузнецов Давид Феликсович	Заместитель генерального директора по специальным проектам ОАО «МОЭСК»
5.	Крупин Михаил Львович	Заместитель генерального директора по технологическим присоединениям в г. Москве ОАО «МОЭСК»
6.	Маракин Юрий Вадимович	Заместитель генерального директора по безопасности ОАО «МОЭСК»
7.	Чегодаев Анатолий Васильевич	Заместитель генерального директора – технический директор ОАО «МОЭСК»

Решением Совета директоров от 29.03.2011 (Протокол от 30.03.2011 № 132) прекращены полномочия члена Правления Волькенштейна Г.Я. и избран в состав Правления Романовский С.П. – Заместитель генерального директора по капитальному строительству.

В 2011 г. состоялось 67 заседаний Правления.

Результатом работы Правления в 2010 г. стало принятие решений по наиболее значимым вопросам деятельности Общества в рамках своей компетенции, среди них:

- определение приоритетных направлений деятельности;
- вопросы, связанные с осуществлением функций Общего собрания акционеров хозяйственных обществ, единственным акционером которых является ОАО «МОЭСК»;
- согласование Бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы) Общества на 2011 г., Годовой комплексной программы конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок Общества на 2011 г., а также внесение корректировок в вышеуказанные документы;
- рассмотрение Отчетов об итогах выполнения Бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы) Общества за 2010 г., Годовой комплексной программы конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок Общества за 2010 г.;
- рассмотрение Отчетов о результатах финансово-хозяйственной деятельности филиалов и ДЗО Общества за 2010 г.;
- о готовности Общества к работе в осенне-зимний период 2011-2012 гг.;
- о рассмотрении Программы реализации жилищной политики Общества на 2011-2012 гг.;
- о рассмотрении Коллективного договора Общества на 2012 г.;
- рассмотрение программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2011 г.;
- о прекращении участия Общества в НП «ИНВЭЛ».

Состав Правления



КОНОВАЛОВ АНДРЕЙ ПАВЛОВИЧ

Председатель Правления

Генеральный директор ОАО «МОЭСК»

Гражданство: Россия

Год рождения: 1958

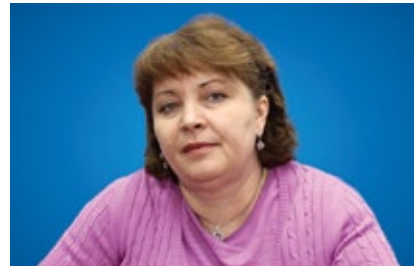
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Член правления ОАО «РусГидро»;
- Генеральный директор ОАО «Иркутскэнерго»;
- Первый заместитель генерального директора, директор по экономике и финансам ОАО «Красноярская ГЭС».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0 %

Доли в дочерних/зависимых обществах Общества: 0 %



БУЛАНОВА ОЛЬГА ЛЕОНИДОВНА

Заместитель председателя Правления

Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МОЭСК»

Гражданство: Россия

Год рождения: 1959

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Финансовый директор Группы компаний «ИНОПРОМ»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0 %

Доли в дочерних/зависимых обществах Общества: 0 %



КРУПИН МИХАИЛ ЛЬВОВИЧ

Заместитель генерального директора по технологическим присоединениям в г. Москве ОАО «МОЭСК»

Гражданство: Россия
 Год рождения: 1972
 Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Первый заместитель генерального директора - финансовый директор ОАО «Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»;
- Помощник депутата Ярославской городской областной Думы пятого созыва;
- Генеральный директор ООО «Регион-секьюрити»;
- Член Совета директоров АБ «Регион» (ОАО).

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0 %
 Доли в дочерних/зависимых обществах Общества: 0 %



КУЗНЕЦОВ ДАВИД ФЕЛИКСОВИЧ

Заместитель генерального директора по специальным проектам ОАО «МОЭСК»

Гражданство: Россия
 Год рождения: 1963
 Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Член Правления ОАО «РусГидро»;
- Директор представительства в г. Москве, заместитель генерального директора ООО «ЛЕВИТ».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0 %
 Доли в дочерних/зависимых обществах Общества: 0 %

**МАРАКИН ЮРИЙ ВАДИМОВИЧ**

Заместитель генерального директора по безопасности
ОАО «МОЭСК»

Гражданство: Россия
Год рождения: 1960
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Служба в войсках и органах ФСБ России на различных командных, оперативных и руководящих должностях;
- Начальник отдела экономической безопасности ОАО «СОЛЛЕРС»;
- Директор Департамента безопасности ОАО «МОЭСК».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0 %

Доли в дочерних/зависимых обществах Общества: 0 %

**РОМАНОВСКИЙ СЕРГЕЙ ПЕТРОВИЧ**

Заместитель генерального директора по капитальному
строительству ОАО «МОЭСК»

Гражданство: Россия
Год рождения: 1959
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Первый заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы;
- Первый заместитель генерального директора ОАО «Электрозавод»;
- Первый заместитель генерального директора МЭС Центра ОАО «ФСК ЕЭС».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0 %

Доли в дочерних/зависимых обществах Общества: 0 %



ЧЕГОДАЕВ АНАТОЛИЙ ВАСИЛЬЕВИЧ

Заместитель генерального директора – технический директор ОАО «МОЭСК»

Гражданство: Россия

Год рождения: 1954

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Главный инженер, директор Энергосбыт ОАО «Красноярскэнерго»;
- Заместитель генерального директора по производству - главный инженер ОАО «ОГК-2»;
- Директор по производству – главный инженер ОАО «Инжиниринговая компания РЭР»;
- Заместитель главного инженера по организации эксплуатации ОАО «ФСК ЕЭС».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0 %

Доли в дочерних/зависимых обществах Общества: 0 %

Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором (Председателем Правления), который подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров.

Права и обязанности Генерального директора определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, заключенным между Генеральным директором и Обществом.

К компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральным директором ОАО «МОЭСК» является Коновалов Андрей Павлович, избранный Советом директоров 11 марта 2010 г. (Протокол от 12.03.2010 № 104). Сведения о Генеральном директоре Общества представлены выше.

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является органом контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества, которая на регулярной основе проводит проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества.

Согласно пункту 24.1 Устава Общества ревизионная комиссия состоит из 5 членов, ежегодно избираемых общим собранием акционеров.

Основными вопросами, отнесенными к компетенции Ревизионной комиссии, являются:

- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности, проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества, внутренним и иным документам Общества;
- контроль над сохранностью и использованием основных средств;
- контроль над соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- контроль расходования денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;

- контроль над формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Сведения о составе Ревизионной комиссии, действовавшей до 20 июня 2011 г.

Состав Ревизионной комиссии

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Архипов Владимир Николаевич	Первый заместитель Начальника Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Кормушкина Людмила Дмитриевна	Начальник Отдела по организации и проведения аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»
4.	Филиппова Ирина Александровна	Ведущий эксперт Отдела по организации и проведения аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»
5.	Саух Максим Михайлович	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»

Сведения о составе Ревизионной комиссии, избранном 20 июня 2011 г.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками) ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Архипов Владимир Николаевич	Начальник Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Мешалова Галина Ивановна	Главный эксперт Отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
4.	Кормушкина Людмила Дмитриевна	Начальник Отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
5.	Комаров Валентин Михайлович	Заместитель начальника Департамента перспективного развития и технологического присоединения – начальник Отдела технологического присоединения ОАО «Холдинг МРСК»

Сведения о составе Ревизионной комиссии, избранном 25 ноября 2011 г.

АЛИМУРАДОВА ИЗУМРУД АЛИГАДЖИЕВНА

Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками) ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1971
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»;
- Директор по развитию ООО «Энергоконсалтинг».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0 %

АРХИПОВ ВЛАДИМИР НИКОЛАЕВИЧ

Начальник Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1956
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Первый заместитель начальника Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»;
- Генеральный директор ЗАО «Рустел».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0 %

КОРМУШКИНА ЛЮДМИЛА ДМИТРИЕВНА

Начальник Отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1956
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Ведущий эксперт ОАО РАО «ЕЭС России».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0 %

**САУХ МАКСИМ
МИХАЙЛОВИЧ**

Первый Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1979

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Заместитель Начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»;
- Ведущий эксперт, Главный эксперт, Начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО РАО «ЕЭС России».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: **0 %**

**ФИЛИППОВА ИРИНА
АЛЕКСАНДРОВНА**

Ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1958

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- Ведущий эксперт-главный специалист ООО «Энергоконсалтинг».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: **0 %**

В отчетном году сделки между членами Ревизионной комиссии и ОАО «МОЭСК» не заключались, иски к членам Ревизионной комиссии не предъявлялись.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» Обществом получено согласие на обработку персональных данных от всех членов органов управления и контроля ОАО «МОЭСК».

5.4. Критерии определения и размер вознаграждения, выплачиваемого лицам, входящим в состав органов управления и Ревизионной комиссии

Вознаграждение членов Совета директоров

В 2011 г. общий размер вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров, составил 32,83 млн руб. из них:

- за участие в заседаниях Совета директоров – 12,32 млн руб.
- за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности за 2010 г., утвержденной годовым Общим собранием акционеров – 20,51 млн руб.
- за показатель рыночной капитализации за период работы Совета директоров – 0 руб.

Вознаграждение членов Комитетов Совета директоров

В 2011 г. общий размер вознаграждения, выплаченного членам Комитетов Совета директоров, составил 2,83 млн руб.

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров и Комитетов устанавливается Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 28 мая 2008 г.

В соответствии с пунктом 2.4. Положения о Правлении Общества установление выплачиваемых членам Правления вознаграждений и компенсаций осуществляется Советом директоров.

В 2011 г. Советом директоров решений о выплате членам Правления вознаграждений и компенсаций не принималось.

Материальное стимулирование работников Общества, являющихся членами Правления, осуществляется в соответствии с Положением о материальном стимулировании высших менеджеров ОАО «МОЭСК», утвержденным решением Совета директоров от 03.10.2011 (Протокол от 06.10.2011 № 149).

Размер вознаграждения Генерального директора определяется Положением о материальном стимулировании Генерального директора, утвержденным решением Совета директоров Общества и зависит от степени выполнения Обществом квартальных и годовых ключевых показателей эффективности.

Размер вознаграждения Генерального директора в течение 2011 г. определялся Положением о материальном стимулировании Генерального директора Общества, утвержденным Советом директоров от 13.07.2007 (Протокол от 17.07.2007 № 46) и Положением о материальном стимулировании Генерального директора Общества в новой редакции, утвержденным Советом директоров от 03.10.2011 (Протокол от 06.10.2011 № 149), и зависел от степени выполнения Обществом квартальных и годовых ключевых показателей эффективности.

Порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии за участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества устанавливается Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.

В 2011 г. общий размер вознаграждения, начисленного членам Ревизионной комиссии за проведение проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества, по итогам проверки за период 01.01.2010 – 01.10.2010 и за 2011 г. составил 1,17 млн руб.

Вознаграждение членов Правления

Вознаграждение Генерального директора

Вознаграждение членов Ревизионной комиссии

5.5. Ценные бумаги

Уставный капитал Общества составляет 24 353 545 787 руб.

Обществом размещены обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 0,5 руб. каждая в количестве 48 707 091 574 шт.

Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 3 718 126 шт. обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,5 руб. каждая. Объявленные акции образовались по результатам проведения дополнительной эмиссии акций в период реорганизации ОАО «МОЭСК» в форме присоединения к нему ОАО «МГЭСК».

Акции в перекрестном владении отсутствуют.

Привилегированные акции за отчетный период Обществом не размещались.

ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЕ ВЫПУСКИ АКЦИЙ

Государственный регистрационный номер выпуска	Дата государственной регистрации выпуска	Количество размещенных акций, шт.	Номинальная стоимость, руб.	Способ размещения	Дата регистрации отчета об итогах выпуска
1-01-65116-D	31.05.2005	28 249 359 700	0,5	Распределение среди акционеров ОАО «Мосэнерго»	31.05.2005
1-01-65116-D-001D*	30.06.2008	20 457 731 874	0,5	Конвертация при присоединении	31.07.2008

* 18 ноября 2008 г. в соответствии с Приказом ФСФР России № 08-2788/пз-н аннулирован индивидуальный код 001D государственного регистрационного номера 1-01-65116-D-001D, присвоенный дополнительному выпуску акций ОАО «МОЭСК».

История акционерного капитала

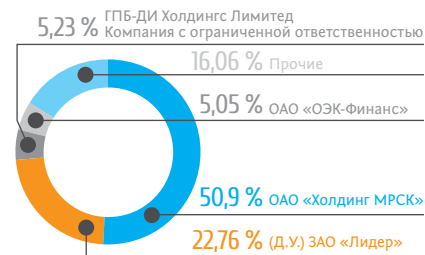
Датой размещения акций ОАО «МОЭСК» является 1 апреля 2005 г. (дата государственной регистрации ОАО «МОЭСК»). Порядок размещения акций установлен решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» о реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме выделения (Протокол от 29.06.2004 № 1). Акции ОАО «МОЭСК» размещены путем распределения среди акционеров ОАО «Мосэнерго», в т.ч. среди акционеров, голосовавших против или не принявших участия в голосовании по вопросу о реорганизации ОАО «Мосэнерго», пропорционально количеству имеющихся у них акций ОАО «Мосэнерго». На каждую обыкновенную акцию ОАО «Мосэнерго» до-

полнительно распределялась одна обыкновенная акция ОАО «МОЭСК» номинальной стоимостью 0,5 руб. Общее количество подлежащих распределению акций ОАО «МОЭСК» равнялось общему количеству акций ОАО «Мосэнерго» (за вычетом акций, находящихся в собственности или в распоряжении ОАО «Мосэнерго»), оставшихся после выкупа акций по требованию акционеров, голосовавших против принятия решения о реорганизации или не принимавших участие в голосовании по указанному вопросу.

Количество обыкновенных акций ОАО «МОЭСК», полученных каждым акционером ОАО «Мосэнерго», равнялось количеству принадлежащих ему обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго» по состоянию на дату размещения на основании данных реестра акционеров ОАО «Мосэнерго». Уставный капитал ОАО «МОЭСК» составлял 28 249 359 700 шт. акций номинальной стоимостью 0,5 руб.

18 апреля 2008 г. на внеочередном Общем собрании акционеров принято решение о реорганизации ОАО «МОЭСК» в форме присоединения к нему ОАО «МГЭСК», а также решение о размещении дополнительных акций ОАО «МОЭСК» в количестве 20 461 450 000 шт. для конвертации в них акций ОАО «МГЭСК». Через месяц после завершения реорганизации ОАО «МОЭСК» (31.07.2008) ФСФР России зарегистрировала отчет об итогах размещения дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «МОЭСК». 19 сентября 2008 г. зарегистрированы изменения и дополнения № 7 в Устав ОАО «МОЭСК», в соответствии с которыми уставный капитал Общества составил 48 707 091 574 шт. акций.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (5 % И БОЛЕЕ) ПО СОСТОЯНИЮ НА ДАТУ СОСТАВЛЕНИЯ СПИСКА ЛИЦ, ИМЕЮЩИХ ПРАВО НА УЧАСТИЕ ВО ВНЕОЧЕРЕДНОМ ОБЩЕМ СОБРАНИИ АКЦИОНЕРОВ (02.08.2011)



СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (5 % И БОЛЕЕ) ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ГОДА

№ п/п	Тип зарегистрированного лица	Наименование	Доля в уставном капитале на 31 декабря 2011 г., %
1.	Номинальный держатель*	Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	50,90
2.	Номинальный держатель	Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	34,25
3.	Номинальный держатель	Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания»	10,69
4.	Прочие	-	4,16
Итого			100

* По состоянию на 31.12.2011 акционером, владеющим 50,90 % от уставного капитала ОАО «МОЭСК», является ОАО «Холдинг МРСК».

СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ АКЦИОНЕРАХ

Тип держателя	На дату закрытия реестра 2 августа 2011 г.		На конец года 31 декабря 2011 г.	
	Количество держателей	Доля в уставном капитале, %	Количество держателей	Доля в уставном капитале, %
Владельцы - физические лица	19 337	4,60	16 141	3,88
Владельцы - юридические лица	391	77,50	66	0,03
Номинальные держатели	-	-	18	96,09
Доверительные управляющие	190	17,90	0	0
Итого	19 918	100	16 225	100
Резиденты	19 866	99,80	16 194	99,99
Нерезиденты	52	0,20	31	0,01
Итого	19 918	100	16 225	100

Информация
о регистраторе

Решением Совета директоров от 25.10.2006 регистратором Общества утверждено Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС». Кроме того, утверждены условия договора на ведение и хранение реестра владельцев именных эмиссионных ценных бумаг между ОАО «МОЭСК» и ЗАО «СТАТУС». Подробная информация о регистраторе Общества представлена в главе «Контактная информация».

Рынок ценных бумаг

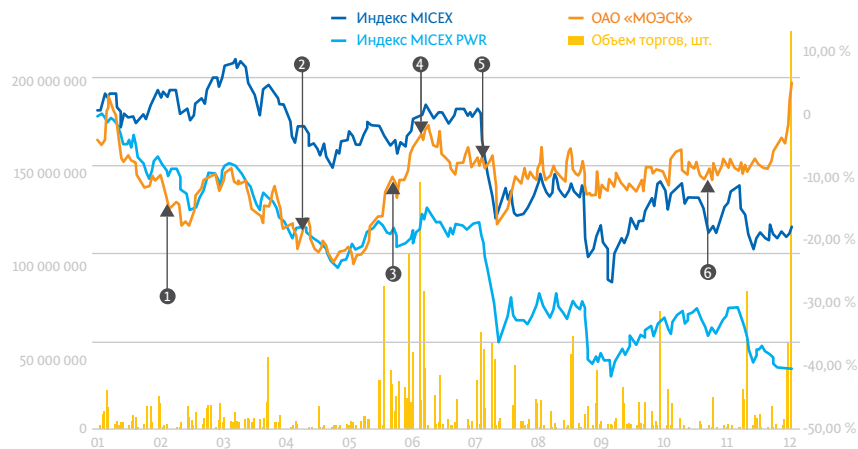
АКЦИИ НА ФОНДОВОМ РЫНКЕ

Фондовая биржа	ММВБ	РТС*
Дата начала торгов	09.02.2006	09.02.2006
Котировальный список	«А» первого уровня	«А» второго уровня
ISIN		RU000A0ET7Y7
Тиккер	MSRS	MSRS – классический рынок MSRSG – биржевой рынок
Bloomberg	MSRS RM	MSRS RU – классический рынок MSRSG RU – биржевой рынок

* 19 декабря 2011 г. произошло объединение двух фондовых бирж ММВБ и РТС. Объединение бирж на данном этапе произошло только с юридической точки зрения, технически торги на ММВБ и РТС продолжили проходить в прежнем режиме.

Торги акциями ОАО «МОЭСК» в 2011 г. большей частью проходили на фондовой площадке ММВБ – 84 %, на РТС – 16 % соответственно.

ИТОГИ ТОРГОВ АКЦИЯМИ В 2011 Г.



**ТОРГИ АКЦИЯМИ
ОАО «МОЭСК» В 2011 Г.
БОЛЬШЕЙ ЧАСТЬЮ
ПРОХОДИЛИ НА
ФОНДОВОЙ ПЛОЩАДКЕ
ММВБ – 84 %, НА РТС –
16 % СООТВЕТСТВЕННО**



1. Правительство РФ призывает ограничить повышение тарифов на электроэнергию в 2011 г. на уровне 15 %.
2. ОАО «МОЭСК» объявило о выплате дивидендов.
3. Подписание соглашения между ОАО «Холдинг МРСК» и ГПБ (ОАО) о передаче в доверительное управление пакета акций ОАО «МОЭСК».
4. Публикация финансовой отчетности по МСФО за 2010 г.
5. Падение на мировых рынках капитала: усиление кризиса суверенных долгов в Европе, кредитный рейтинг США впервые снижен с AAA до AA+, повышение риска рецессии мировой экономики.
6. Публикация финансовой отчетности по МСФО за 6 месяцев 2011 г.

ИЗМЕНЕНИЕ ЦЕНЫ АКЦИЙ ОБЩЕСТВА В СРАВНЕНИИ И ИНДЕКСАМИ MICEX И MICEX PWR

Наименование показателя	Изменение за год		
	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Цена акции Общества	-8 %	34 %	4 %
Индекс MICEX	116 %	17 %	-18 %
Индекс MICEX PWR	165 %	39 %	-40 %

В январе 2011 г. выявлены два ключевых фактора, оказывающих влияние на котировки акций ОАО «МОЭСК» и других эмитентов энергетического сектора: ожидание, что переход на RAB-регулирование будет способствовать улучшению финансовых показателей и усиление государственного контроля цен на электроэнергию.

Принимая во внимание заявления Правительства РФ (февраль 2011 г.) об ограничении повышения тарифов на электроэнергию на уровне 15 %, рынок отреагировал падением. Практически весь 2011 г. акции компаний энергетической отрасли находились под давлением из-за возросших рисков инвестирования в российскую энергетику. Главным разочарованием инвесторов стало то, что переход на RAB-регулирование энерготарифов оказался отложен.

В то же время акции ОАО «МОЭСК» с середины июня после периода коррекции продемонстрировали рост на фоне новостей ряда СМИ о переходе операционного контроля от ОАО «Холдинг МРСК» к ГПБ (ОАО). Большинство аналитиков, покрывающих деятельность Компании, подобная новость рассматривалась как «позитивная».

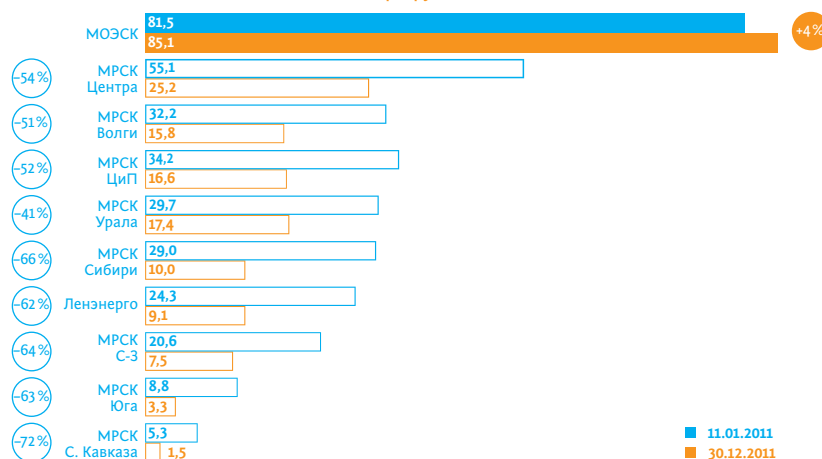
Наименование индекса	2009 г.	2010 г.	2011 г.	
Цена min, руб.	0,69	1,21	1,28	
Цена max, руб.	1,48	1,80	1,75	
Цена закрытия на конец года, руб.	1,07	1,67	1,60	
Количество сделок, шт.	41 599	64 840	59 919	
Оборот	млн руб.	1 922	4 798	4 342
	млн шт.	1 675	3 080	2 803

ОАО «МОЭСК» – одна из немногих компаний электроэнергетического сектора, которая в 2011 г. показала рост рыночной капитализации

ПРИСУТСТВИЕ В ИНДЕКСАХ

Наименование индекса	Код индекса	Дата включения	Вес акций в индексе		
			31 декабря 2010 г.	31 декабря 2011 г.	
Индекс РТС	RTSI	16.03.2011	-	-	0,25 %
Индекс РТС-2	RTS2	15.06.2007	1,13 %	1,42 %	2,72 %
Индекс РТС Электроэнергетики (долларовый)	RTSeu	15.09.2006	1,85 %	2,72 %	5,10 %
Индекс ММВБ Электроэнергетики (рублевый)	MICEX PWR	03.07.2006	1,96 %	2,36 %	5,08 %
Индекс ММВБ стандартной капитализации	MICEX MC	15.10.2008	0,76 %	0,81 %	2,42 %

ИЗМЕНЕНИЕ РЫНОЧНОЙ КАПИТАЛИЗАЦИИ КОМПАНИЙ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО СЕКТОРА ЗА ПЕРИОД С 11.01.2011 ПО 30.12.2011, млрд руб.



ОАО «МОЭСК» – ОДНА ИЗ НЕМНОГИХ КОМПАНИЙ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО СЕКТОРА, КОТОРАЯ В 2011 Г. ПОКАЗАЛА РОСТ РЫНОЧНОЙ КАПИТАЛИЗАЦИИ



5.6. Участие в хозяйственных обществах и некоммерческих организациях

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Основной вид деятельности	Доля участия Общества в капитале, %	Выручка, млн руб.	Финансовый результат, млн руб.
1.	Открытое акционерное общество «Завод по ремонту электротехнического оборудования» (ОАО «Завод РЭТО»)	115201, г. Москва, Старокаширское шоссе, д. 4а	Монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического, теплоэнергетического оборудования и энергоустановок потребителей; работы по капитальному и текущему ремонту силового электротехнического оборудования, установленного в силовых электрических сетях, ТЭЦ, ГРЭС и других объектах; работы по ликвидации последствий аварий в силовых электрических сетях, ТЭЦ, ГРЭС и других объектах на территории г. Москвы и Московской области и в других регионах.	100	529,0	4,6
2.	Открытое акционерное общество «Москабельсетьмонтаж» (ОАО «МКСМ»)	115088, г. Москва, ул. Южнопортовая, д. 17, стр. 3	Строительные и монтажные работы (включая работы по устройству наружных инженерных сетей и оборудования, прокладку кабельных линий электроснабжения 1-10, 20, 35, 110, 220 и 500 кВ; подготовку строительной площадки и земляные работы; возведение несущих и ограждающих конструкций; устройство внутренних инженерных сетей; работы по защите конструкций и оборудования; пусконаладочные работы).	100	1 813,5	53,1

УЧАСТИЕ В ХОЗЯЙСТВЕННЫХ ОБЩЕСТВАХ (продолжение)

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Основной вид деятельности	Доля участия Общества в капитале, %	Выручка, млн руб.	Финансовый результат, млн руб.
3.	Открытое акционерное общество «Москабельэнергоремонт» (ОАО «МКЭР»)	115569, г. Москва, ул. Шипиловская, д. 13, корп. 2	Монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического, теплоэнергетического оборудования и энергоустановок потребителей; ремонт, реконструкция и техническое перевооружение кабельных линий и оборудования, а также техническое перевооружение и реконструкция энергетических объектов; обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к сетям; обеспечение эксплуатации энергетического оборудования, инженерных систем и сооружений в соответствии с действующими нормативными требованиями.	100	311,4	0,7
4.	Открытое акционерное общество «Энергоцентр» (ОАО «Энергоцентр»)	Московская область, г. Подольск, ул. Кирова, д. 65	Осуществление инвестиционной деятельности, оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку.	50	224,3	136,1

УЧАСТИЕ В НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

№ п/п	Наименование организации	Место нахождения	Направление деятельности
1.	Некоммерческое партнерство «НТС ЕЭС»	г. Москва, Воронцовский пер., д. 2	Содействие членам Партнерства в формировании научно обоснованной технической и экономической политики в Единой энергетической системе России.
2.	Некоммерческое партнерство «ЭНЕРГОСТРОЙ»	г. Москва, Уланский пер., д. 26 стр. 1	Предупреждение причинения вреда жизни и здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, объектам культурного наследия (в т.ч. памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства. Повышение качества осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта. Представление и защита прав, законных интересов членов Партнерства, содействие в защите экономических, профессиональных и социальных интересов членов Партнерства в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские), в органах местного самоуправления, в общественных объединениях, а также перед всеми иными третьими лицами.
3.	Некоммерческое партнерство «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	г. Москва, Уланский пер., д. 26 стр. 1	Объединение юридических лиц, выполняющих работу по подготовке проектной документации, повышению качества проектирования объектов капитального строительства, представлению и защите, законных интересов членов Партнерства, содействию в защите экономических, профессиональных и социальных интересов членов Партнерства в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские), в органах местного самоуправления, в общественных объединениях, а также перед всеми иными третьими лицами.
4.	Некоммерческое партнерство «Союз энергоаудиторов и энерго-сервисных компаний»	105066, г. Москва, ул. Нижняя Красносельская, д. 40/12, корп. 6	Содействие в области: – повышения качества выполнения работ в сфере проведения энергоаудита и оказания энерго-сервисных услуг; – взаимодействия и сотрудничества по вопросам разработки и внедрения энергоэффективных и энергосберегающих технологий, безвредного производства энергии, снижения энергоемкости производств; – разработки предложений по внесению изменений в действующее законодательство в сфере энергоэффективности и энергосбережения.
5.	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики	115280, г. Москва, ул. Автозаводская, д. 14/23, стр. 1	Содействие развитию бизнеса членов Объединения посредством представительства и защиты интересов работодателей в социально-трудовой, экономической и других сферах, в отношениях с профессиональными союзами, органами государственной власти, органами местного самоуправления, выработки и проведения согласованной социально-ответственной политики организаций-членов Объединения.

5.7. Управление собственностью

СТРУКТУРА ИМУЩЕСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА ОБЩЕСТВА И ЕГО ИЗМЕНЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

№ п/п	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям – протяженность по цепям (км); по ПС, иным Активам – количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2011 (тыс. руб.)	Прибыло в период с 01.01.2011 по 31.12.2011 (тыс. руб.)	Выбыло в период с 01.01.2011 по 31.12.2011 (тыс. руб.)	Начисленная амортизация в период с 01.01.2011 по 31.12.2011 (тыс. руб.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2011 (тыс. руб.)
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в т.ч.:		152 573 050	29 568 555	120 380	14 907 581	167 113 644
1.1.	ВЛ-220 кВ и выше	1 457	2 748 245	420 348	7 371	252 035	2 909 187
1.2.	ВЛ-110 кВ	9 861	6 043 543	1 295 210	10 958	570 226	6 757 569
1.3.	ВЛ-35 кВ	4 068	466 442	297 053	0	64 360	699 135
1.4.	ВЛ-10 кВ и ниже	48 727	7 393 371	1 363 600	1 253	593 534	8 162 184
1.5.	ПС-220 кВ и выше	43	17 799 798	2 311 671	0	1 717 245	18 394 224
1.6.	ПС-110 кВ	353	26 748 734	5 451 690	24	3 105 257	29 095 143
1.7.	ПС-35 кВ	206	1 796 741	94 855	0	263 661	1 627 935
1.8.	ПС-10 кВ и ниже	29 024	38 122 503	4 667 352	41 362	4 051 430	38 697 063
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	70 609	37 280 135	9 536 758	29 062	1 677 768	45 110 063
1.10.	Иные активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		14 173 538	4 130 018	30 350	2 612 065	15 661 141
2.	Непрофильные активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	3	1 908	0	614	0	1 294
3.	Прочие активы (п. 3= п. 4– п. 2– п.1)		1 475 080	669 273	105	292 381	1 851 867
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	4	11 821	60 520	0	0	72 341
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)	52 719	154 050 038	30 237 828	121 099	15 199 962	168 966 805
5.	Арендруемые активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в т.ч.:		27 927 344	1 094 468	27 669 091	0	1 352 721
5.1.	ВЛ-220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.2.	ВЛ-110 кВ	19	30 488	0	7 136	0	23 352
5.3.	ВЛ-35 кВ	14	14 122	0	14 122	0	0
5.4.	ВЛ-10 кВ и ниже	0	8 667	0	8 649	0	18
5.5.	ПС-220 кВ и выше	0	1 604	0	0	0	1 604
5.6.	ПС-110 кВ	16	382 143	1 000 913	1 031 374	0	351 682
5.7.	ПС-35 кВ	1	58	0	0	0	58
5.8.	ПС-10 кВ и ниже	67	7 128 929	34 710	7 133 732	0	29 907
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	31	18 931 203	0	18 767 361	0	163 842

СТРУКТУРА ИМУЩЕСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА ОБЩЕСТВА И ЕГО ИЗМЕНЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД (продолжение)

№ п/п	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям – протяженность по цепям (км); по ПС, иным Активам – количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2011 (тыс. руб.)	Прибыло в период с 01.01.2011 по 31.12.2011 (тыс. руб.)	Выбыло в период с 01.01.2011 по 31.12.2011 (тыс. руб.)	Начисленная амортизация в период с 01.01.2011 по 31.12.2011 (тыс. руб.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2011 (тыс. руб.)
5.10.	Иные арендуемые активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		1 430 130	58 845	706 717	0	782 258
6.	Прочие арендуемые активы, в т.ч.:	2 075	10 123 500	4 674 204	628 718	0	14 168 986
6.1.	Земельные участки	2 075	9 868 509	534 131	364 960	0	10 037 681
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в т.ч.:	0	36 290 966	0	2 475 313	0	33 815 653
7.1.	ВЛ-220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.2.	ВЛ-110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.3.	ВЛ-35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.4.	ВЛ-10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.5.	ПС-220 кВ и выше	12	1 950 538	0	1 104	0	1 949 434
7.6.	ПС-110 кВ	23	7 287 470	0	39 932	0	7 247 538
7.8.	ПС-35 кВ	2	145 138	0	600	0	144 538
7.9.	ПС-10 кВ и ниже	57	1 173 201	0	31 317	0	1 141 884
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	102	25 734 619	0	2 402 360	0	23 332 259
8.	Иные активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	2 369 905	0	2 701	0	2 367 204
9.	Прочие активы, используемые по договорам лизинга	0	0	0	0	0	0
10.	Всего арендуемых активов (п.10= п. 5+ п. 6+ п. 7+ п. 8+ п.9)		76 711 715	5 768 672	30 775 823	0	51 704 564
11.	ИТОГО (п.11 = п. 4+ п.10)		230 761 753	36 006 500	30 896 922	15 199 962	220 671 369

Изменения стоимостных и количественных характеристик линий электропередачи и подстанций

Поступление активов на баланс ОАО «МОЭСК» происходило в результате следующих мероприятий:

- приобретение объектов электросетевого хозяйства по договорам купли-продажи с ОАО «Мосэнерго»;
- ввод в эксплуатацию по окончании строительства вновь создаваемых, а также реконструируемых объектов в рамках выполнения инвестиционной программы ОАО «МОЭСК»;
- передача имущества третьими лицами в счет компенсации потерь ОАО «МОЭСК», понесенных в результате ликвидации имущества Общества (соглашения о порядке компенсации потерь);
- безвозмездная приемка объектов электросетевого хозяйства, передаваемых ОАО «МОЭСК» сторонними некоммерческими организациями и физическими лицами.

Выбытие активов в течение года происходило по следующим причинам:

- списание активов с баланса ОАО «МОЭСК» в результате реконструкции, полной или частичной ликвидации имущества ОАО «МОЭСК» в рамках соглашений о порядке компенсации потерь;
- выбытие активов по договорам купли-продажи со сторонними лицами;
- списание с баланса морально и физически изношенных основных средств.

Изменения стоимостных и количественных характеристик объектов основных средств, находящихся на забалансовых счетах:

- возврат Обществом ОАО «ОЭК» ранее арендованных (субарендованных) объектов электросетевого хозяйства;
- отражение на забалансовых счетах кадастровой стоимости земельных участков, находящихся в аренде ОАО «МОЭСК».

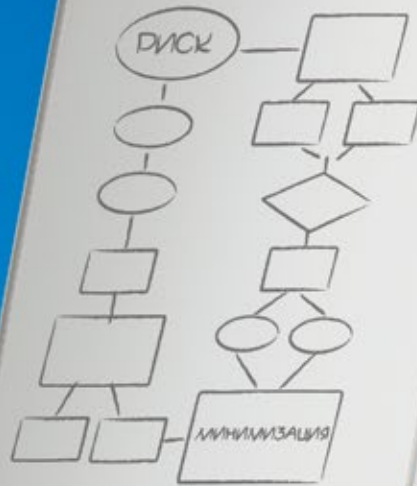
ИНФОРМАЦИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ

№ п/п	Виды земельных участков	Общее количество и площадь земельных участков		Из них:								Государственный кадастровый учет				Охранные зоны	
				выкупленные на отчетную дату		взяты в аренду (субаренду) на отчетную дату		на праве постоянного (бессрочного) пользования на отчетную дату		право не определено на отчетную дату		поставлены на государственный кадастровый учет на отчетную дату		права зарегистрированы на отчетную дату		кол-во	км
		кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	км
1.	Земельные участки под объектами электроподстанций, в т.ч.:	4 948	781,3	3	4,7	3 763	422,0	491	199,7	691	154,9	4 649	441,7	3 766	426,7	0	0
1.1.	под ПС-220 кВ и выше	44	128,1	1	1,3	35	97,9	8	28,9	0	0	41	86,8	36	99,2	0	0
1.2.	под ПС-220 кВ и выше	369	396,4	2	3,40	246	265,8	89	106,9	32	20,3	325	289,0	248	269,2	0	0
1.3.	под ПС-110 кВ	4 535	256,8	0	0	3 482	58,3	394	63,9	659	134,6	4 283	65,9	3 482	58,3	0	0
2.	Земельные участки под ВЛ-220 кВ и выше	228	23,7	0	0	187	5,5	4	0,3	37	17,9	242	1,9	187	5,5	148	1 618,38
3.	Земельные участки под ВЛ-110 кВ и ниже, в т.ч.:	4 018	349,9	0	0	1 523	18,7	745	105,1	1 750	226,2	4 489	9,3	1 523	18,7	999	11 087,21
3.1.	под ВЛ-110 кВ	2 159	161,1	0	0	849	10,2	534	48,4	776	102,6	2 092	6,5	849	10,2	676	7 670,79
3.2.	под ВЛ-35 кВ	1 086	32,8	0	0	245	2,5	181	3,5	660	26,8	1 996	2,1	245	2,5	323	3 416,42
3.3.	под ВЛ-0,4/6/10 кВ	773	156,0	0	0	429	6,0	30	53,2	314	96,8	401	0,7	429	6,0	0	0
4.	Земельные участки под объектами электростанций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Земельные участки под объектами котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Земельные участки под другими объектами	269	152,0	4	46,6	175	69,1	31	28,5	59	7,7	323	118,3	179	115,7	0	0
	Итого	9 463	1 306,9	7	51,3	5 648	515,3	1 271	333,6	2 537	406,7	9 703	571,2	5 655	566,6	1 147	12 705,58

6. Управление внутренними процессами

- 180 6.1. Система менеджмента качества
- 181 6.2. Система внутреннего контроля
- 184 6.3. Система управления рисками
- 194 6.4. Управление бизнес-процессами
- 196 6.5. Информационные технологии и телекоммуникации

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ



6.1. Система менеджмента качества

Одной из ключевых целей Общества является повышение уровня доступности электросетевой инфраструктуры и повышение качества предоставляемых услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям. Основным инструментом достижения этой цели является развитие и совершенствование системы управления в соответствии с требованиями международных стандартов серии ISO 9000.

Система менеджмента качества ОАО «МОЭСК» сертифицирована на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001:2000 в 2008 г. В 2009 г. проведено обновление системы менеджмента качества до соответствия требованиям международного стандарта ISO 9001:2008. В 2011 г. область сертификации системы менеджмента качества распространена на деятельность филиала ОАО «МОЭСК» – Московские кабельные сети.

Соответствие системы менеджмента качества требованиям международного стандарта ISO 9001:2008 подтверждено успешным прохождением ресертификационного аудита, проведенного ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» в соответствии с условиями действия аккредитованного Сертификата BUREAU VERITAS Certification. Аудиторы подтвердили, что система менеджмента качества ОАО «МОЭСК», включая филиал Московские кабельные сети, внедрена и развивается, демонстрируя способность к достижению запланированных результатов и постоянному улучшению. Срок действия сертификата соответствия системы менеджмента качества Общества требованиям международного стандарта ISO 9001:2008 продлен до 2014 г.

Область сертификации системы менеджмента качества - «Оказание услуг по передаче, распределению электрической энергии и присоединению к электрическим сетям филиала ОАО «МОЭСК» - Московские кабельные сети. Управление деятельностью филиалов ОАО «МОЭСК» при оказании услуг по передаче, распределению электрической энергии и присоединению к электрическим сетям».

В 2012 г. планируется распространение области сертификации системы менеджмента качества на все филиалы Общества.

6.2. Система внутреннего контроля

Система внутреннего контроля Общества является элементом системы корпоративного управления Общества. Внутренний контроль обеспечивает принятие со стороны органов управления Общества обоснованных решений, направленных на увеличение акционерной стоимости Общества за счет повышения степени ответственности и подотчетности участников системы корпоративного управления на всех уровнях управления Общества.

Основным документом, обеспечивающим функционирование системы внутреннего контроля Общества, является Политика внутреннего контроля, утвержденная Советом директоров (Протокол от 11.06.2010 № 110). Политика разработана с целью развития, совершенствования системы внутреннего контроля и формирования единых подходов к управлению процессами внутреннего контроля.

Политика внутреннего контроля определяет процедуры, цели и принципы организации системы внутреннего контроля, роли, ответственность и взаимодействие ее участников, виды и уровни осуществления внутреннего контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Положения Политики внутреннего контроля являются обязательными для руководителей и специалистов всех уровней управления Общества, его структурных подразделений, а также других участников процессов внутреннего контроля и заинтересованных сторон.

Система внутреннего контроля Общества основана на принципе применения единых стандартов бизнес-процессов и контрольных процедур на всех уровнях управления. Это означает, что единые стандарты бизнес-процессов содержат контрольные процедуры, выполняемые на каждом уровне в соответствии с функциональными вертикалями.

Совет директоров Общества определяет направления развития системы внутреннего контроля, утверждает локальные нормативные акты, направленные на развитие системы внутреннего контроля.

Комитет по аудиту Совета директоров проводит общую оценку эффективности процедур внутреннего контроля в Обществе.

Эффективность системы внутреннего контроля, а также реализация локальных нормативных актов системы внутреннего контроля входят в сферу ответственности Генерального директора Общества.

Руководители структурных подразделений и иные сотрудники Общества осуществляют мониторинг и несут ответственность за установление и исполнение контрольных процедур, проводят собственную оценку эффективности в целях совершенствования контрольных процедур.



НА ФОТО:
Сотрудники Общества проводят собственную оценку эффективности в целях совершенствования контрольных процедур

С целью обеспечения эффективности системы внутреннего контроля в Обществе создано структурное подразделение исполнительного аппарата Общества – Департамент внутреннего аудита и управления рисками, действующее на основании Положения о Департаменте. В обеспечение принципов независимости и объективности Департамент административно подчиняется Генеральному директору Общества, функционально – Комитету по аудиту при Совете Директоров Общества.

Департамент внутреннего аудита и управления рисками осуществляет мониторинг и оценку эффективности системы внутреннего контроля, а также осуществляет оценку соблюдения контрольных процедур участниками бизнес-процессов соответствующих уровней управления.

Целью и критерием успешного совершенствования процессов в части организации системы внутреннего контроля Общества является минимизация операционных рисков путем создания и внедрения в бизнес-процессы контрольных процедур.

В рамках системы внутреннего контроля осуществляются:

- предварительный (превентивный) контроль (выполняется до начала совершения хозяйственных операций в процессе управления и оптимизации бизнес – процессов, посредством выявления и оценки рисков Общества с целью минимизации вероятности наступления рисков события);
- текущий контроль (выполняется непосредственно в процессе совершения хозяйственных операций, направлен на оперативное выявление и немедленное устранение недостатков и нарушений в бизнес-процессах). Для повышения надежности системы внутреннего контроля предварительный (превентивный) контроль и текущий контроль применяются одновременно с риск-ориентированным аудитом;
- последующий контроль (выполняется после совершения хозяйственных операций, направлен на установление достоверности отчетных данных, выявление нарушений, недостатков или положительного опыта, оценку соответствия результатов деятельности установленным целевым показателям).

В 2011 г. Обществом продолжена работа по совершенствованию и развитию системы внутреннего контроля. Советом директоров Общества утверждены локальные нормативные акты, направленные на развитие системы внутреннего контроля: Положение о контрольной среде и рисках бизнес-процессов: «Закупочная деятельность», «Эксплуатационная деятельность», «Реализация услуг по технологическому присоединению», «Коммерческий учет и реализация услуг по передаче электроэнергии» (Протокол от 25.07.2011 № 141).

Положение о контрольной среде и рисках бизнес-процесса – основной документ, являющийся результатом внедрения стандартизированной системы внутреннего контроля. Документ объединяет требования по выстраиванию контрольной среды, выполнению всех контрольных процедур, осуществления мер по управлению рисками и определению зон ответственности. Приложение к Положению о контрольной среде и рисках бизнес-процессов «Матрица рисков и контрольных процедур бизнес-процесса» определяет и детализирует контрольные процедуры текущего контроля, «встроенные» в бизнес-процессы Общества.

В 2012 г. Общество продолжает совершенствование и развитие системы внутреннего контроля и для этого планирует решение следующих задач:

- оптимизации контрольной среды бизнес-процессов Общества, в т.ч. стандартизации документированного порядка оформления контрольных процедур;
- осуществления регулярного мониторинга выполнения контрольных процедур;
- проведения на регулярной основе риск-ориентированного аудита и мониторинга эффективности системы внутреннего контроля.



НА ФОТО:

В 2011 г. Обществом продолжена работа по совершенствованию и развитию системы внутреннего контроля

6.3. Система управления рисками

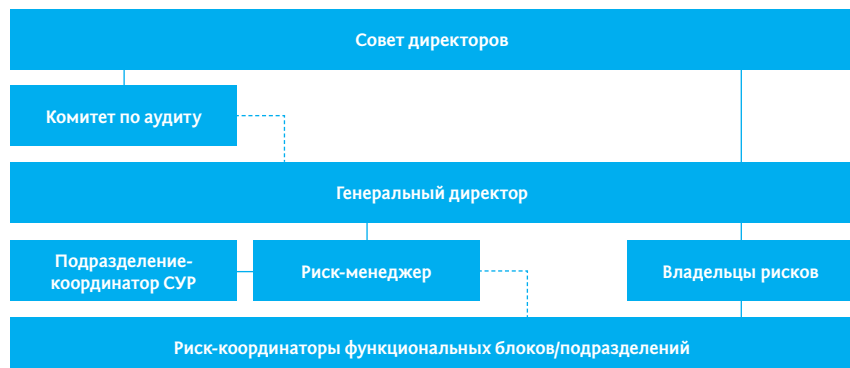
Основной целью системы управления рисками ОАО «МОЭСК» является повышение устойчивости финансовых результатов Общества за счет внедрения эффективных инструментов управления присущими Компании рисками.

Основополагающими документами, регламентирующими функционирование системы управления рисками ОАО «МОЭСК», являются Политика управления рисками, Политика внутреннего контроля (утверждены Советом директоров, Протокол от 10.06.2010 № 110), Методические рекомендации по управлению рисками в ОАО «МОЭСК».

Данными документами определены основные правила реализации процессов управления рисками, структура (основные группы) рисков, а также организационная инфраструктура системы управления рисками и принципы контроля эффективности функционирования системы управления рисками.

Для эффективной организации работ по внедрению и управлению функционированием системы управления рисками в ОАО «МОЭСК» сформирована соответствующая организационная инфраструктура.

Организационная структура системы управления рисками



Организационная структура системы управления рисками ОАО «МОЭСК» сформирована по матричному принципу. Координацию развития и общее администрирование системы осуществляют риск-менеджер Общества и специализированное подразделение в области управления рисками. Владельцы рисков и риск-координаторы систематически организуют процедуры выявления и оценки рисков в области своей деятельности, разработку планов мероприятий по реагированию на риски, а также оценивают эффективность реализованных мероприятий.

СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Страновые риски

Вследствие влияния мирового финансового кризиса 2008-2009 гг. суверенный рейтинг России в конце 2008 г. был понижен рядом международных рейтинговых агентств. Однако, в последнее время наметились положительные тенденции роста и к середине 2011 г. ведущие рейтинговые агентства подтвердили прогнозы суверенного рейтинга страны на уровне «стабильный» (Standard & Poor's) и «позитивный» (Fitch).

С другой стороны, зависимость российской экономики от экспорта сырьевых товаров делает ее уязвимой в случае нестабильности на мировых финансовых и сырьевых рынках, что может сказаться на деятельности Общества. В частности, это может снизить возможность доступа Общества к капиталу и уменьшить платежеспособный спрос на его услуги. В настоящее время влияние данных рисков на деятельность Общества можно оценить как среднее. В рамках минимизации указанных рисков ОАО «МОЭСК» проводит работу по сокращению операционных издержек, оптимизации инвестиционной программы, а также проводит взвешенную политику в области привлечения заемных средств.

Вероятность рисков дестабилизации политической обстановки оценивается как низкая.

Ключевые риски и действия по их минимизации



НА ФОТО:
Наладка оборудования 20 кВ

Региональные риски

Производственная деятельность Общества осуществляется на территории г. Москвы и Московской области, чья экономика растет значительными темпами. Это обстоятельство обеспечивает устойчивый спрос на услуги Компании. Дальнейшее развитие территорий создаст благоприятную среду для роста Общества и увеличения его финансового результата. Существенные макроэкономические изменения в масштабах регионов, способные негативно повлиять на деятельность ОАО «МОЭСК», в ближайшее время не прогнозируются. Общество оценивает политическую и экономическую ситуацию в регионах как стабильную.

В случае реализации указанных рисков Общество планирует принимать меры по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на свою деятельность.

Риски, связанные с географическими особенностями региона

Общество несет риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий: повреждение или отказ оборудования вследствие урагана, сильного снегопада, гололеда, ледяного дождя.

К действиям Общества, направленным на снижение влияния данных рисков, можно отнести:

- проектирование линий электропередачи с учетом районирования по гололедообразованию;
- расширение просек воздушных линий электропередачи в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими порядок определения охранных зон и рубки технологических просек вблизи электросетевых объектов;
- внедрение современных средств диагностики состояния и определения мест повреждений ВЛЭП;
- разработка и реализация Программы по замене провода ВЛ-0,4-10 кВ на СИП;
- выборочное внедрение систем антиобледенения и плавки гололеда;
- страхование имущества.

Компания осуществляет свою деятельность в регионе с развитой инфраструктурой и мало подвержена рискам, связанным с нарушением транспортного сообщения. Кроме того, оперативно-выездные и эксплуатационно-ремонтные бригады Общества оснащаются специализированной техникой.

РЕГУЛЯТОРНЫЕ РИСКИ

Риски тарифного регулирования

Основные услуги, оказываемые ОАО «МОЭСК» – передача электроэнергии по распределительным сетям и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям – являются регулируемыми госу-

дарством видами деятельности. Таким образом, Общество может нести регуляторные риски, связанные с уровнем тарифов на его услуги, утверждаемым регулирующими органами, и соответствующими уровнем тарифов объемами полученной выручки. Использование метода RAB-регулирования снижает влияние субъективных факторов на принятие тарифных решений, однако влечет за собой риск недостижения его целевых параметров.

С целью минимизации рисков тарифного регулирования Общество реализует следующие мероприятия:

- работу с органами регулирования тарифов г. Москвы и Московской области по экономическому обоснованию затрат, включаемых в тарифы;
- проработку совместно с местными органами власти программ развития территорий с согласованием объемов и источников финансирования инвестиционных программ;
- работу с регулирующими органами и Минэнерго России по согласованию долгосрочной инвестиционной программы Общества;
- реализацию программ снижения издержек и оптимизацию инвестиционной программы.

Региональные особенности тарифного регулирования также могут повлечь существенные риски для Компании. Так, Постановление РЭК г. Москвы № 40 «Об утверждении правил технологического присоединения потребителей к распределительным электрическим сетям в г. Москве», устанавливало «котловую» системы тарифообразования деятельности по технологическому присоединению в г. Москве. Вместе с тем, отсутствие утвержденного тарифа на актирование с участниками «котла» по договорам технологического присоединения, заключенным после 01.06.2009, а также отмена с 2011 г. Постановления РЭК г. Москвы № 40 привело к возникновению дебиторской задолженности по выданным Компанией авансам участникам «одного окна». Для предотвращения риска признания данной задолженности безнадежной, Компания будет инициировать переговорный процесс с участием регулирующих органов и участников «котла», а также предпринимать действия по взысканию дебиторской задолженности в судебном порядке.

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

Риски антимонопольного регулирования

Деятельность ОАО «МОЭСК» носит естественно-монопольный характер и подпадает под антимонопольное регулирование. Признание Общества нарушившим антимонопольное законодательство на основании обращения



ОБЩЕСТВО РЕГУЛЯРНО ПРОВОДИТ ОЦЕНКУ УДОВЛЕТВОРЕННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И РАЗРАБАТЫВАЕТ КОРРЕКТИРУЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОЦЕНКИ



потребителей в территориальные управления ФАС России может повлечь серьезные штрафы. В наибольшей степени риску антимонопольного регулирования подвержена деятельность в области технологического присоединения электроустановок потребителей к электрическим сетям Общества. Факторами указанного риска являются отказы в технологическом присоединении, несоблюдение законодательно установленных сроков присоединения и т.п. Дополнительный негативный фактор заключается в том, что действующее законодательство предоставляет ФАС России право расширительно толковать понятие границ товарного рынка. Так, обоснованная жалоба заявителя может повлечь начисление штрафа, рассчитываемого исходя из общей выручки, получаемой на всей территории присутствия Общества, не ограничиваясь территорией конкретного филиала, района электрических сетей, питающего центра.

Для снижения влияния факторов, приводящих к реализации рисков антимонопольного регулирования, Общество непрерывно совершенствует бизнес-процессы технологического присоединения, упрощая свои внутренние процедуры и сокращая их сроки, внедряет новые формы обслуживания потребителей. Автоматизация снижает влияние факторов ошибок и злоупотреблений персонала. Общество также регулярно проводит оценку удовлетворенности потребителей и разрабатывает корректирующие мероприятия по результатам оценки.

В случае вынесения постановлений ФАС России о наложении штрафов по делам о нарушениях действующего законодательства Общество будет оспаривать их законность в судебном порядке. Кроме того, Общество будет стремиться организовать стабильный и конструктивный уровень взаимодействия с ФАС России, ее территориальными органами по г. Москве и Московской области в целях оперативного рассмотрения и реагирования на обращения антимонопольной службы. Помимо этого, будет проводиться работа по сближению позиций ФАС России и ОАО «МОЭСК» в подходе к определению границ товарных рынков в рамках деятельности по технологическому присоединению.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Процентные риски

В рамках планируемой финансово-экономической политики Общество привлекает заемные средства. При этом банк вправе увеличить процентную ставку по кредитам в одностороннем порядке. Причиной возникновения данного риска может стать нестабильность на финансовых рынках.

С учетом стабилизации ситуации на финансовых рынках процентные риски оцениваются Обществом как средние.

В целях снижения процентных рисков Общество прибегает к следующим мерам:

- оптимизация структуры долгового портфеля с учетом прогнозов стоимости долгосрочных и краткосрочных заемных средств и величины дюрации долгового портфеля;
- отбор финансовых организаций для оказания услуг путем проведения открытых конкурсных процедур, позволяющий установить твердую цену контракта в виде величины процентной ставки и снизить риск изменения процентных ставок.

Валютные риски

Основными клиентами, осуществляющими потребление электроэнергии, являются резиденты Российской Федерации. Расчеты за транспорт электроэнергии и технологическое присоединение потребителей производятся в валюте Российской Федерации. Активы и обязательства общества также выражены в национальной валюте. Кроме того, ОАО «МОЭСК» не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке. Поэтому влияние изменения курса национальной валюты на финансовое состояние Общества оценивается как незначительное.

Инфляционные риски

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности, увеличением процентов к уплате, увеличением себестоимости и уменьшением реальной стоимости средств по инвестиционной программе. Существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Общества. С учетом намерений Центрального банка РФ по сдерживанию инфляции и ее прогнозных значений на ближайший период можно сделать вывод, что инфляция не должна оказать существенного влияния на финансовые результаты Общества.

Инфляционные риски оцениваются Компанией как средние. Ущерб от инфляционных рисков в связи с установлением Обществу долгосрочных тарифов может быть существенным.

В случае если значение инфляции превысит значение 30 %, Общество планирует увеличить долю заемных средств в своем капитале, а также провести мероприятия по сокращению издержек. Выпадающие доходы планируется компенсировать в рамках экономического обоснования величины необходимой валовой выручки в следующем тарифном периоде.

РЫНОЧНЫЕ И КРЕДИТНЫЕ РИСКИ

Кредитные риски

Кредитным риском Общество считает риск, связанный с невыполнением обязательств контрагентами: неоплата гарантирующим поставщиком услуг по передаче, а также выявленное бездоговорное или безучетное электропотребление. Причинами возникновения данного риска может служить неплатежеспособность потребителей, умышленная неоплата потребителями стоимости выявленного потребления, неурегулированные отношения по порядку формирования полезного отпуска электроэнергии.

В целях снижения данного риска проводятся переговоры со сбытовыми компаниями и мероприятия по формированию достоверного полезного отпуска. Кроме того, просроченная дебиторская задолженность взыскивается путем обращения в судебные органы. Согласно статистике прошлых лет, а также вследствие регулярности проводимых мероприятий по минимизации кредитных рисков, данные риски можно оценить как незначительные.

ОПЕРАЦИОННЫЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

Риски оборудования

Данная категория рисков связана со старением оборудования и износом основных фондов Общества, нарушением условий эксплуатации и критическими изменениями параметров работы электросетевого оборудования, что может привести к возникновению аварийных ситуаций. Повышение уровня аварийности, в свою очередь, ведет не только к прямому ущербу от выхода из строя электросетевых объектов, но и к снижению надежности электроснабжения. Следствием невыполнения параметров надежности, установленных регулятором, может являться снижение объемов необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования.

Для уменьшения уровня данных рисков, Общество реализует следующие мероприятия: страхование имущества, модернизацию и строительство новых электросетевых объектов, совершенствует политику ремонтов и технического обслуживания оборудования, внедряет современные методы диагностики состояния оборудования, осуществляет постоянный мониторинг фактических значений показателей надежности электроснабжения, установленных регуляторами.

Риски закупочной деятельности связаны с возможным повышением стоимости услуг подрядных организаций, оборудования и других материально-технических ресурсов, используемых Обществом в своей деятельности. Снижение данных рисков происходит за счет создания конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, централизации закупок с целью экономии за счет «эффекта масштаба», устранения перекрестных закупок.

Риски персонала связаны с дефицитом квалифицированных специалистов, недостаточной квалификацией имеющегося персонала, а также ошибками, злонамеренными и коррупционными действиями работников.

С целью минимизации данных рисков Обществом проводится реализация ряда программ обучения и повышения квалификации персонала, мероприятий, направленных на сокращение текучести персонала, внедрение современных методов материальной и нематериальной мотивации, страхование персонала от несчастных случаев и болезней, а также медицинское страхование. Для предотвращения и контроля рисков персонала, связанных со злоупотреблениями должностными обязанностями и коррупционными проявлениями, Обществом разработана и реализуется Политика в области противодействия коррупции.

ИТ-риски – категория рисков, относящаяся к сбоям и отказам ИТ-инфраструктуры.

Для минимизации данных рисков Общество стремится максимально повысить отказоустойчивость ИТ-инфраструктуры путем модернизации аппаратного и программного парка ИТ-мощностей, а также резервирования оборудования, линий связи и данных.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Риски корпоративного управления

В части корпоративного управления Общество подвержено рискам обжалования акционерами крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность (в случае совершения таких сделок с нарушением установленных корпоративных процедур). Для минимизации таких рисков в Обществе в обязательном порядке проводится предварительный правовой анализ заключаемых сделок на предмет наличия оснований проведения предварительных корпоративных процедур, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации и/или Уставом Общества.

С целью минимизации рисков в области взаимоотношений с акционерами функция ведения реестра акционеров передана профессиональному регистратору. Также следует отметить, что Общество систематически реализует мероприятия, направленные на информационное взаимодействие с акционерами, и осуществляет меры по соблюдению законных прав и интересов последних.

Налоговые риски

В целях минимизации риска неправильного исчисления и/или уплаты налогов, обусловленного различной трактовкой норм законодательства, в Обществе ведется постоянная работа по совершенствованию расчета налоговой базы в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и с учетом всех вносимых в него изменений.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности

Изменения требований по лицензированию основной деятельности Общества может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия поставленным требованиям. Однако в целом данный риск следует считать незначительным кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данного вида деятельности.

В случае изменения требований по лицензированию основной деятельности Общество примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

Изменение судебной практики, связанной с деятельностью Общества

Вероятность изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества является незначительной. Управление юридическими рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам, проходят обязательную юридическую экспертизу.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, финансово-хозяйственная деятельность будет планироваться с учетом этих изменений.

Риски, связанные с управлением собственностью

Минимизация рисков при реализации прав ОАО «МОЭСК» по распоряжению, управлению и владению объектами собственности предприятия производится посредством проведения работ, обеспечивающих внесение учетных записей об объектах земельно-имущественного комплекса в государственный кадастр недвижимости и Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество и сделок с ним. Это предусмотрено Программой работ ОАО «МОЭСК» по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки на период 2011-2014 гг., одобренной Советом директоров ОАО «МОЭСК» в ноябре 2010 г. как приоритетное направление деятельности Общества.

6.4. Управление бизнес-процессами



НА ФОТО:
Центр управления сетями ОАО «МОЭСК»

В целях повышения эффективности деятельности Общества, достижения лучших результатов в области надежности и качества предоставляемых услуг, максимального удовлетворения современных и будущих потребностей клиентов в Обществе разработана и внедряется система управления бизнес-процессами.

Основные задачи системы управления бизнес-процессами:

- выявление ключевых процессов Общества;
- регламентация порядка и правил выполнения бизнес-процессов в виде моделей, схем и внутренних нормативных документов;
- постоянное совершенствование бизнес-процессов.

В 2011 г. реализованы следующие мероприятия:

- разработана основная нормативно-методическая документация в области процессного управления, в т.ч. Положение о системе процессного управления ОАО «МОЭСК», Регламент управления изменениями моделей бизнес-процессов;
- введен в опытную эксплуатацию специализированный интранет-портал бизнес-процессов, на котором публикуются разработанные модели бизнес-процессов Общества;
- проведены работы по оптимизации ключевых бизнес-процессов Компании;
- разработана и внедрена система непрерывных улучшений ОАО «МОЭСК», которая базируется на применении методов процессного управления и бережливого производства;
- проведены обучающие тренинги для персонала Общества по подходам и методам процессного управления, практическим навыкам описания бизнес-процессов с помощью специализированного программного обеспечения.

В 2012 г. в области управления бизнес-процессами планируются следующие мероприятия:

- введение в промышленную эксплуатацию информационной системы сбора и обработки предложений по улучшениям бизнес-процессов, которая автоматизирует основные процедуры работы с предложениями по улучшениям, поступающими от работников Компании;
- продолжение реализации мероприятий по описанию и оптимизации ключевых бизнес-процессов Компании;
- внедрение системы контроллинга бизнес-процессов ОАО «МОЭСК».

6.5. Информационные технологии и телекоммуникации

Информационные технологии

Для обеспечения бизнес-процессов электросетевого хозяйства надежными ИТ-сервисами в 2011 г. Общество продолжило работы по внедрению новых и развитию существующих информационных систем.

Для повышения эффективности работы пользователей и надежности работы электронной почты Общества и усиления мер по информационной безопасности в 2011 г. использовался программно-аппаратный комплекс фильтрации вредоносных спам-сообщений. Комплекс интегрирован с корпоративной службой каталога MS Active Directory, с технологией репутационной фильтрации в реальном времени, идентификацией отправителей на основе базы отправителей, антивирусного сканирования, проверки целостности почтовых сообщений, адаптивного контекстного сканирования.

Для усиления мер по информационной безопасности и повышения эффективности работы пользователей Общества, установлен программно-аппаратный комплекс доступа пользователей к сети интернет, интегрированный с корпоративной службой каталога MS Active Directory. Данное устройство активно использует в своем составе механизмы репутационной фильтрации IP- и URL-адресов, сигнатурного и эвристического анализа.

В 2011 г. проведены работы по повышению надежности работы инженерных систем в центре обработки данных (ЦОД) за счет реконструкции системы электропитания с резервированием N+1 и соблюдением требований к надежности ЦОД. Обеспечено надежное и бесперебойное электропитание инженерных систем ЦОД, серверного оборудования и вычислительной техники работников исполнительного аппарата ОАО «МОЭСК», а также системы кондиционирования.

Выполнено построение сети хранения данных в центре обработки данных, включая конфигурацию корпоративного хранилища данных для инфраструктурных задач. В рамках эксплуатации серверного оборудова-

ния выполнена замена неисправных и устаревших серверов, миграция данных и инфраструктурных приложений, а также проведены плановые работы по модернизации рабочих мест, периферийного и офисного оборудования пользователей.

В 2011 г. разработана проектная документация по проекту внедрения системы защиты персональных данных на основе сертифицированных Федеральной службой по техническому и экспортному контролю (ФСТЭК) Российской Федерации программных продуктов.

Проведена плановая работа по лицензированию используемых программных продуктов, получению сопровождения, технической поддержки и обновлениям вендоров: Microsoft, Смета, ID Sheer Aris, Oracle, Omni-utilities, Альфа-Центр AC_WEB, Symantec, SAP, Cisco, WinRAR, RastrWin и других.

В рамках работы центра ИТ-компетенций разработаны и проведены мероприятия по сокращению затрат на сопровождение на 10 % и на программное обеспечение на 15 %. Выполнена передача функций обслуживания мобильных устройств (ноутбуки) и средств сканирования собственному персоналу за счет оптимизации и перераспределения ресурсов.

ИНФОРМАЦИОННЫЕ СИСТЕМЫ И ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В 2011 Г.

№ п/п	Наименование	Платформа
1.	Электронная почта Microsoft Exchange Server 2003 и защита от спам-сообщений	MS Windows Server 2003 EE
2.	Доступ в интернет-сканирующий прокси-сервер	Семейство Linux
3.	Межсетевое экранирование Forefront Threat Management Gateway Enterprise Edition – Per Processor	MS Windows Server 2008 SE
4.	Мониторинг при помощи программных продуктов Microsoft SCCM, SCOM	MS Windows Server 2008 SE Hyper-V
5.	Информационная система Гарант	MS Windows Server 2003 EE
6.	Информационная система Консультант Плюс	MS Windows Server 2003 EE
7.	Антивирусная защита Symantec, архивирование пользовательских данных	MS Windows Server 2003 EE
8.	Обеспечение превентивной защиты Symantec	MS Windows Server 2003 EE
9.	Корпоративный портал MS SharePoint Portal Server 2007	MS Windows Server 2003 EE
10.	Информационная система Кодекс	MS Windows Server 2003 EE

**ИНФОРМАЦИОННЫЕ СИСТЕМЫ И ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В 2011 Г. (продолжение)**

№ п/п	Наименование	Платформа
11.	Диспетчерские заявки (АСУРЭО)	MS Windows Server 2003 EE, MS SQL2005
12.	Терминальные серверы Microsoft, Citrix XenApp 4	MS Windows Server 2003 EE
13.	Система корпоративного электронного документооборота (АСУД)	RedHat5, Windows Server 2003 SE, СУБД Oracle, EMC Documentum, Abbyy Recognition
14.	«Альфа-Центр» AC_UE	Windows Server 2003 SE, DB Oracle v.11
15.	«Альфа-Центр» AC_SE	Windows Server 2003 SE, DB Oracle v.11
16.	Программный продукт для моделирования бизнес-процессов организаций ARIS	Windows Server 2008 SE Hiper V
17.	Программный продукт по расчету, анализу и оптимизации режимов электрических сетей и систем RastrWin	Windows
18.	Программный продукт для разработки смет Smeta.ru	Windows
19.	Программный продукт по информатизации и автоматизации бизнес-процессов в сфере коммерческого учета электроэнергии, организации технического обслуживания средств учета, формирования балансов электроэнергии, проведения анализа показателей потерь электроэнергии Omni-Utilities	Windows Server 2003 SE

**Основные результаты в
области информационных
технологий в 2011 г.**

В отчетном году реализована первая очередь АСУ ФХД ОАО «МОЭСК» на платформе SAP, предназначенная для совершенствования процесса управления ОАО «МОЭСК» путем использования лучших практик интеграции бизнес-процессов и современных информационно-технологических решений, которые осуществляют комплексную и интегрированную поддержку деятельности структурных подразделений и обеспечивают прозрачность деятельности ОАО «МОЭСК» для руководства, акционеров и ОАО «МОЭСК» в целом за счет построения единой корпоративной информационной системы. АСУ ФХД состоит из следующих подсистем: управление финансами (БУ, НУ, ФЭУ), управленческий учет (Контроллинг, Учет затрат), управление материальными потоками, управление сбытом, управление техническим обслуживанием и ремонтом оборудования, аналитическая отчетность, управление технологическими присоединениями, НСИ.

В 2011 г. создана информационная система управления инвестиционной деятельностью и капитальным строительством (УИДиКС) 1 и 2 этапов.



Осуществлялось совершенствование корпоративного информационного интранет-портала для повышения управляемости предприятием и обеспечения процессов стандартизации и унификации в ОАО «МОЭСК» за счет построения эффективных связей для ежедневного обмена информацией между подразделениями Компании и предоставления качественных информационных сервисов работникам ОАО «МОЭСК».

Кроме того, разработан и внедрен программный комплекс оперативного оповещения об инцидентах в электрических сетях ОАО «МОЭСК», включая подсистему мониторинга аварийных отключений.



В 2011 Г. РАЗРАБОТАН И ВНЕДРЕН ИНФОРМАЦИОННЫЙ ПОРТАЛ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПРИСОЕДИНЕНИЯМ

В 2011 г. разработан и внедрен информационный портал по технологическим присоединениям, включающий:

- интерактивную карту г. Москвы и Московской области с центрами питания, ЦОК, отделениями по транспорту электроэнергии. Реализована возможность получать графическую информацию по административным границам районов и границам РЭС и т.п.;
- возможность отслеживания статуса заявок на технологическое присоединение;
- интерактивную инструкцию (видеоролик) по процедуре подачи заявок на технологическое присоединение;
- калькулятор «Конструктор энергохозяйства», позволяющий определить потребность в максимальной мощности для клиента;
- сервис «Личный кабинет», позволяющий клиентам обращаться с вопросами в ЦОК, записываться на консультации к специалистам и оставлять отзывы о работе портала;
- механизм обмена информацией в формате системы межведомственного электронного взаимодействия (СМЭВ);
- функционал, позволяющий интегрироваться с порталом «Госуслуги», порталом ОАО «МОЭСК».

Для разработки совместно с ОАО «Холдинг МРСК» плана реализации первоочередных проектов в области развития информационных технологий ОАО «МОЭСК» проведено обследование текущего состояния корпоративной информационной системы управления (КИСУ) ОАО «МОЭСК». Результатом проведенных мероприятий являются:

- разработка стратегии ИТ ОАО «МОЭСК» ;
- план работ по реализации стратегии ИТ ОАО «МОЭСК»;
- определены первоочередные проекты в области развития ИТ ОАО «МОЭСК» на 2012 г.



НА ФОТО:
Служба испытаний и измерений филиала
ОАО «МОЭСК» – Московские кабельные сети
проверяет работу кабельного оборудования

Развитие информационных технологий в ОАО «МОЭСК» будет выполняться в соответствии со Стратегией ОАО «МОЭСК» в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций на период до 2016 г. Основными направлениями ИТ-деятельности ОАО «МОЭСК» в 2012 г. являются:

- стандартизация и унификация программного и аппаратного обеспечения, а также обслуживания оборудования;
- централизация ИТ-сервисов;
- снижение уровня устаревшего оборудования за счет замены рабочих мест старше 5 лет и замены АРМ сотрудников филиалов и РЭС;
- консолидация сети хранения данных (СХД) на уровнях исполнительного аппарата и филиалов для повышения эффективности использования ресурсов;
- разработка единого каталога ИТТ-услуг;
- обеспечение надежного функционирования инфраструктурных сервисов и инженерных систем ЦОД, ЦОХД, серверных помещений филиалов;
- разработка Автоматизированной системы аналитической отчетности ОАО «МОЭСК» по статистике документооборота;
- реализация второй очереди АСУ ФХД ОАО «МОЭСК»:
 - Управление бизнес-планированием и бюджетированием;
 - Управление казначейством;
 - Учет по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО);
 - Управление закупочной деятельностью;
 - Управление договорами;
 - Управление инвестиционной деятельностью и капитальным строительством (3 релиз, развитие);
 - Управление метрологическим обеспечением;
 - Управление НСИ;
 - Формирование оперативно-аналитической отчетности (развитие);
- разработка концепции применения технологий интеллектуальных сетей в ОАО «МОЭСК». Целью проекта является определение набора применимых технологий «умных сетей» (Smart Grids) и определение принципов их совместного функционирования для достижения синергетических эффектов на территории операционной деятельности ОАО «МОЭСК»;
- разработка и внедрение технологий интеллектуальных распределительных электрических сетей в пилотном энергорайоне г. Москвы «Щербинка». Целью проекта является разработка и внедрение комплексного решения по созданию интеллектуальных распределительных сетей 0,4-35 кВ. Проект предусматривает апробацию в условиях сложноорганизованной распределительной сети МКС не только современного оборудования и программно-аппаратных средств ведущих мировых производителей, но и разработку инновационных бизнес-процессов и организационных решений;
- разработка концепции интеграции ИТ-систем на основе модели сети в целях разработки типового комплексного решения, направленного на повышение качества и эффективности информационного обеспечения бизнес-

процессов Общества за счёт создания единого информационного пространства, а также адаптации разработанного типового комплексного решения к специфике ОАО «МОЭСК» для его последующей реализации;

- разработка и внедрение информационной системы управления мобильными бригадами в целях повышения уровня информационной определенности, а также повышения эффективности и сокращения времени проводимых плановых и аварийных работ на объектах электрической сети за счет оптимального распределения мобильных бригад по объектам работ с учетом критериев, заложенных в модель поддержки принятия решений;
- развитие программного комплекса оперативного оповещения об инцидентах в части реализации подсистемы OMS, обеспечивающей регистрацию отключений, ведение жизненного цикла технологических нарушений, формирование списков потребителей, затронутых технологическими нарушениями, а также решение аналитических задач, связанных с отключением потребителей – расчёт недоотпуска электроэнергии, индексов CAIDI, SAIDI, CAIFI, SAIFI и пр., информирование руководства ОАО «МОЭСК», ОАО «Холдинг МРСК», а также оперативного штаба Компании об оперативной обстановке по технологическим нарушениям с указанием текущих статусов технологических нарушений;
- внедрение программного комплекса планирования развития электрических сетей ОАО «МОЭСК», предназначенного для следующих целей:
 - планирования развития электрических сетей напряжением 6-220 кВ;
 - оптимизации конфигурации и параметров существующих и перспективных электрических сетей;
 - анализа надёжности существующих и перспективных электрических сетей;
 - выбора оптимальных вариантов подключения потребителей;
 - моделирования последствий отказов электросетевого оборудования, имитационного моделирования возможных последствий при выполнении диспетчерских переключений;
- развитие и дальнейшая централизация ИТ-инфраструктуры:
 - начало работ по построению сервисной ИТ-инфраструктуры;
 - начало работ по внедрению системы мониторинга ИТ-инфраструктуры;
- разработка и внедрение информационного портала мониторинга объектов капитального строительства.

С целью повышения наблюдаемости и управляемости энергосистемой в 2011 г. продолжалось развитие производственно-технологической сети связи на базе современных цифровых технологий и волоконной оптики.

В части мероприятий 2011 г. в целях выполнения предписания Ростехнадзора от 10.12.2009 № 3.1/201-09:

- организовано круглосуточное дежурство на узле связи филиала Восточные электрические сети и узле связи филиала Северные электрические сети;

Автоматизированные системы диспетчерского управления (АСДУ)

- организовано 11 каналов диспетчерской телефонной связи и 14 каналов телемеханики от энергообъектов ОАО «МОЭСК» на Московское РДУ.

В эксплуатацию введены 170 км волоконно-оптического кабеля (в 2010 г. – 104 км), 212 каналов связи (в 2010 г. – 82 канала), 39 комплектов цифрового оборудования FOX-515 и OME-6130 (в 2010 г. – 30 комплектов).

В целях приведения границ операционных зон к зонам эксплуатационной ответственности филиалов переключены: каналы диспетчерской телефонной связи и каналы телемеханики от 24 подстанций Восточной операционной зоны Централных электрических сетей на региональный диспетчерский пункт Восточных электрических сетей (Ногинская операционная зона) и от 30 подстанций (Южная операционная зона – 23 ПС, Западная ОЗ – 5 ПС, Шатурская ОЗ – 2 ПС) на региональный диспетчерский пункт Южных электрических сетей (Подольская операционная зона).

Разработана и одобрена Советом директоров (Протокол от 06.10.2011 № 149) Комплексная программа развития и повышения надежности системы оперативно-технологического управления электросетевым комплексом ОАО «МОЭСК».

В отчетном периоде продолжилось развитие автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ) на базе единого программно-технического комплекса (ПТК) ENMAC (система управления распределением электроэнергии, обеспечивающая возможность оперативного контроля и управления состоянием и режимами сети, взаимодействием с потребителями).

На 5 подстанциях Общества в 2011 г. введены в эксплуатацию АСУ ТП, произведен переход с 4-ой на 5-ю версию ПТК PowerON (ENMAC) АСТУ ОАО «МОЭСК», проведены работы по созданию узлов сбора и передачи технологической информации АСТУ в операционных зонах (12 узлов) для повышения наблюдаемости и управляемости электросетевым комплексом, эффективности системы оперативно-технологического управления, снижения времени восстановления электроснабжения потребителей. Организована ретрансляция телеметрической информации из унаследованных ОИК 13 операционных зон филиалов в ПТК АСТУ ОАО «МОЭСК», проведены автономные, комплексные и приемочные испытания аппаратной части, общего программного обеспечения и общесистемных функций, реализуемых программным обеспечением ПТК АСТУ ENMAC, проведены автономные, комплексные и приемочные испытания оборудования выделенной технологической сети передачи данных АСТУ, проведена проверка полноты, актуальности и достоверности графической информации (однолинейные схемы подстанций, схема электрической сети 110-500 кВ Московского региона, схемы электрических сетей 110-220 кВ филиалов, схема электрических сетей 35 кВ) и достоверности информации реального времени (телеинформации) ПТК АСТУ PowerOn.



В целях замены устаревшего оборудования и телемеханизации нетелемеханизированных подстанций в 2011 г. на 29 подстанциях введены в эксплуатацию новые комплексы телемеханики.

Для повышения эффективности работы системы связи разработаны и утверждены основополагающие документы по организации эксплуатации средств диспетчерского и технологического управления:

- Регламент оперативного взаимодействия Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ и ОАО «МОЭСК» при эксплуатации средств диспетчерского и технологического управления;
- Регламент взаимодействия подразделений ОАО «МОЭСК» при эксплуатации средств диспетчерского и технологического управления.

Кроме того, в отчетном году разработаны и введены в действие стандарты ОАО «МОЭСК»:

- СтО 47-02-2011 «Сооружения связи линейно-кабельные волоконно-оптических линий передачи ОАО «МОЭСК». Правила проведения планово-профилактических и аварийно-восстановительных работ»;
- СтО 47-03-2011 «Порядок организации и использования средств радиосвязи в филиалах и структурных подразделениях ОАО «МОЭСК» (введен в действие Приказом ОАО «МОЭСК» и направлен в филиалы на исполнение).

Затраты на техническое обслуживание и услуги связи по 562 договорам в 2011 г. составили 742 млн руб.

Основные задачи развития АСДУ на 2012 г.



НА ФОТО:
Работа над совершенствованием системы управления электросетевым комплексом

В 2012 г. планируется дальнейшее развитие производственно-технологической сети связи с целью повышения наблюдаемости и управляемости энергосистемой Московского региона.

Одной из главных задач является выполнение предписания Ростехнадзора по организации 27 каналов диспетчерской телефонной связи и телемеханики от энергообъектов ОАО «МОЭСК» на Московское РДУ и организации круглосуточного дежурства на узлах связи филиалов Южные и Северные электрические сети.

В рамках выполнения мероприятий по приведению границ операционных зон к границам эксплуатационных зон ответственности филиалов планируется организация каналов диспетчерской телефонной связи и телемеханики для передачи подстанций в оперативно-технологическое управление из Северной и Октябрьской ОЗ Северных электрических сетей в Восточную ОЗ Центральных электрических сетей (37 подстанций).

В ходе развития технологической сети передачи данных (ТСДП) планируется выполнить проект по созданию опорного кольца ТСДП – 25 узлов, а также строительство 66 узлов доступа на подстанциях.

В области АСТУ запланирована интеграция в программно-технический комплекс (ПТК) АСТУ ОАО «МОЭСК» систем сбора и передачи технологической информации операционных зон для обеспечения функций телеконтроля и телеуправления, организация выделенных каналов передачи информации, подключение узлов ССПТИ (системы сбора и передачи технологической информации) АСТУ Ногинской, Коломенской, Шатурской, Можайской, Волоколамской, Каширской операционных зон.

Для повышения устойчивости работы АСТУ создается система информационной безопасности АСТУ, обеспечение горячего резервирования системы архивирования телеинформации (ENMAC PI).

В 2012 г. планируется осуществить ввод в эксплуатацию новых комплексов телемеханики на 70 подстанциях.

С целью унификации подходов к эксплуатации систем телемеханики согласно нормам Федерального закона от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании» планируется разработать Регламент эксплуатации систем телемеханики на подстанциях ОАО «МОЭСК».

В 2012 г. продолжится работа по реализации Комплексной программы развития и повышения надежности системы оперативно-технологического управления электросетевым комплексом ОАО «МОЭСК», а также работа в соответствии с Программой модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях ОАО «МОЭСК».

В период с 2006-2010 гг. на 303 питающих центрах ОАО «МОЭСК» созданы автоматизированные информационно измерительные системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) на базе программного обеспечения Альфа-Центр.

В 2011 г. системами АИИС КУЭ оснащены 30 питающих центров ОАО «МОЭСК».

На 2012 г. запланированы работы по оснащению системами АИИС КУЭ 28 питающих центров ОАО «МОЭСК».

Технологическое оснащение ЦУС ОАО «МОЭСК» включает:

1. Оперативно-информационный комплекс – PowerOn (ENMAC);
2. Комплекс программ планирования режимов электрических сетей энергосистем и энергообъединений (Б-2000);
3. Программное обеспечение по расчету установившегося режима ENMAC/DPA;
4. Программное обеспечение для расчётов токов короткого замыкания АРМ СРЗА;
5. Программный комплекс для решения задач по расчету, анализу и оптимизации установившихся режимов электрических сетей и систем RastrWin;
6. Комплекс определения места повреждения на ЛЭП «Бреслер»;
7. Диспетчерский щит;
8. Систему гарантированного электропитания.

7. Человеческий капитал и социальная ответственность

208 7.1. Управление персоналом

216 7.2. Социальная политика

219 7.3. Экологическая политика

15,2

тыс. человек
Среднесписочная
численность персонала

16,9 %

Рост средней заработной
платы за 2011 г. в целом
по Обществу

102

млн руб.
Затраты на окружающую
среду в 2011 г.



7.1. Управление персоналом

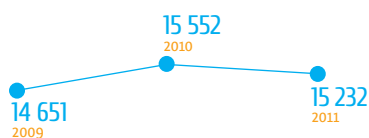
Ключевыми целями кадровой политики Общества являются:

- формирование кадрового потенциала как важнейшего интеллектуально- и профессионального ресурса, обеспечивающего эффективное функционирование и развитие Общества;
- обеспечение безопасности трудовой деятельности персонала;
- формирование высококвалифицированной управленческой команды;
- построение системы мотивации персонала, основанной на результатах деятельности, и нацеленной на повышение производительности труда.

Для реализации поставленных целей Обществом реализуется комплекс мероприятий по следующим основным направлениям:

- оптимизация организационной и функциональной структуры исполнительного аппарата и филиалов Общества, выявление резервов оптимизации численности персонала;
- оптимизация затрат на персонал;
- разработка системы оплаты труда, отвечающей основным тенденциям по оплате на рынке труда и устанавливающей сквозную систему мотивации для всех работников;
- формирование перечня профессий, сохранение и удержание которых имеет ключевое значение;
- совершенствование системы мотивации работников, развитие социального партнерства;
- усиление сотрудничества с профильными учебными заведениями высшего и среднего профессионального образования, дополнительного профессионального образования;
- обеспечение надежности профессиональной деятельности и работоспособности персонала.

ДИНАМИКА ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА



● Среднесписочная численность персонала, чел.

Основные направления деятельности в области управления персоналом закреплены Программой ОАО «МОЭСК» в области управления кадровыми ресурсами, утвержденной Советом директоров Общества (Протокол от 27.12.2010 № 122).

Снижение среднесписочной численности в 2011 г. по сравнению с 2010 г. обусловлено проведением мероприятий по оптимизации численности административно-управленческого персонала Общества в рамках реализации Программы повышения эффективности ОАО «МОЭСК».

Уровень обеспеченности Общества персоналом составляет 97 %.

Основу кадрового потенциала Общества составляют рабочие – доля данной категории персонала в численности составляет 48,2 %.

Динамика возрастного состава персонала позволяет говорить о наметившейся тенденции омоложения персонала – доля возрастных групп «до 35» лет растет и на конец 2011 г. составила 31,2 %.

С целью сохранения положительной динамики увеличения доли персонала в возрасте до 35 лет в Обществе реализуется комплекс специализированных мероприятий, нацеленных на привлечение и удержание молодежи в Обществе: создание Совета молодых специалистов, формирование молодежного кадрового резерва, развитие системы наставничества, проведение профориентационных мероприятий для студентов профильных учебных заведений и школьников.

Молодым специалистам ОАО «МОЭСК» предоставляется возможность:

- планомерного продвижения по карьерной лестнице;
- получения первого высшего образования, а также повышения квалификации за счет средств Общества;
- одновременного оформления ежегодного оплачиваемого отпуска (для семей молодых специалистов, работающих в Обществе);
- участия в культурных и спортивных мероприятиях, научно-технических конференциях, конкурсах «Лучший по профессии» и др.

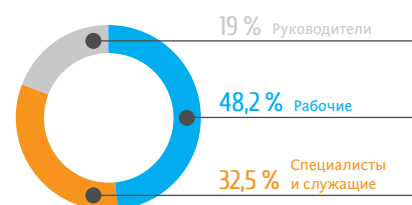
Квалификационный состав персонала отвечает потребностям Общества. Растет доля работников, имеющих профессиональное образование, чей вес в общей численности на конец 2011 г. составил 61,2 %.

Стоит отметить рост доли работников, обладающих двумя высшими образованиями или ученой степенью, с 3 % в 2009 г. до 5,2 % в 2011 г.

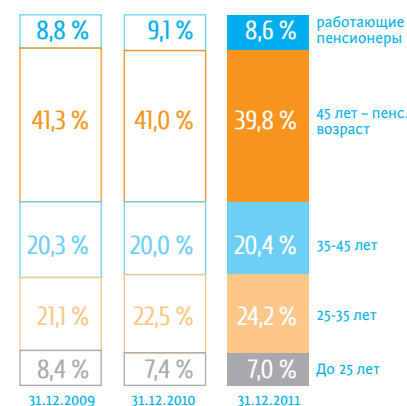
Улучшение образовательных характеристик персонала обеспечивается как реализацией политики привлечения на работу высококвалифицированных кадров, так и благодаря действующей в Обществе системе подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала.

Обучение работников Общества в 2011 г. осуществлялось в соответствии с Планом профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации работников исполнительного аппарата и филиалов, одобренным Правлением.

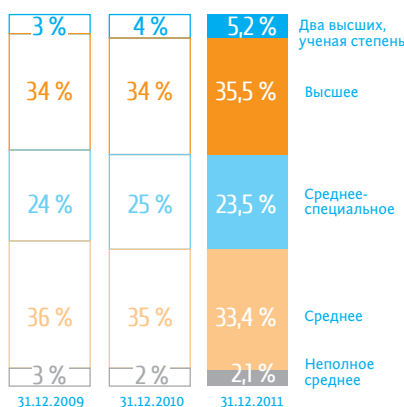
СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ОБЩЕСТВА



СТРУКТУРА ВОЗРАСТНОГО СОСТАВА ОБЩЕСТВА



Развитие персонала

СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО УРОВНЮ
ОБРАЗОВАНИЯ

В 2011 Г. 126 РАБОТНИКОВ ОАО «МОЭСК» ОБУЧАЛИСЬ ПО ЗАОЧНОЙ ФОРМЕ В ВУЗАХ И ССУЗАХ



Всего за отчетный период для работников ОАО «МОЭСК» по программам профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации проведено 19 715 обучений, из них 11 912 с отрывом от производства.

В Обществе большое внимание уделяется внутреннему обучению персонала. Так, в 2011 г. продолжено обучение мастеров-производителей работ по 72-часовой учебной программе «Повышение квалификации мастеров по обслуживанию воздушных линий и трансформаторных подстанций». Курс разработан специалистами ОАО «МОЭСК». Кроме того, реализована 40-часовая программа «Организация и порядок проведения работ под напряжением на ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП и работе под напряжением». В течение 2011-2012 гг. планируется обучить основной состав оперативно-ремонтного персонала филиалов ОАО «МОЭСК».

В области подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала Общество сотрудничает с Национальным исследовательским университетом «МЭИ», Московским государственным открытым университетом, МГТУ имени Н.Э. Баумана, Государственным университетом управления, Академией народного хозяйства при Правительстве РФ, Корпоративным образовательным научным центром ЕЭС, НОУ «ЦПК Мосэнерго», ИПК Госслужбы, НОУ «Колледж Мосэнерго», НОУВПО «Московский институт энергобезопасности и энергосбережения», НОУ «Центр подготовки кадров энергетики» в г. Санкт-Петербург и Петербургским энергетическим институтом повышения квалификации (ПЭИПК), Институтом экономики и управления в промышленности, НОУ ДПО «Балашинский учебно-методический центр» и многими другими.

В 2011 г. 126 работников ОАО «МОЭСК» обучались по заочной форме в вузах и ссузах:

- по программам средне-технического образования – 80 чел.,
- по программам высшего образования – 35 чел.,
- по программам профессиональной переподготовки – 11 чел.

Продолжено обучение работников Общества по целевым программам, реализуемым на базе профильной кафедры ОАО «Холдинг МРСК» «Экономика и управление в электроэнергетике» в МИЭП МГИМО (У) МИД России. Работники ОАО «МОЭСК» проходят обучение по программе MBA «Управление и регулирование экономической деятельности в электроэнергетике» и по магистерской программе «Международное экономическое сотрудничество в электроэнергетической отрасли» по направлению «Экономика» специализация «Международная электроэнергетика».

Кроме того, в конце 2011 г. руководители профильных подразделений прошли обучение по программам энергоэффективности и энергосбережения, разработанным ОАО «Холдинг МРСК» совместно с Немецким энергетическим агентством ГмБХ (ДЕНА).

Каждый год в ОАО «МОЭСК» проводятся соревнования профессионального мастерства – форма профессиональной подготовки персонала, предназначенная для оценки уровня знаний и практических навыков работников по выполнению конкретных задач в соответствии с предъявляемыми требованиями, повышения уровня оперативного реагирования при ликвидации аварийных ситуаций, обмена передовым опытом.

В 2011 г. проведены III комплексные соревнования оперативно-ремонтного персонала распределительных электрических сетей ОАО «МОЭСК», II соревнования профессионального мастерства водителей ОАО «МОЭСК».

Кроме того, команда ОАО «МОЭСК» в составе 5 человек участвовала во Всероссийских соревнованиях по профессиональному мастерству оперативно-ремонтного персонала распределительных электрических сетей ОАО «Холдинг МРСК». По итогам Всероссийских соревнований команда ОАО «МОЭСК» заняла 5-е место среди 12 участвующих команд межрегиональных сетевых компаний, закрепив результат, достигнутый в 2010 г.

Одной из основных задач Общества в области управления персоналом является формирование и подготовка кадрового резерва.

В связи с проведением в 2011 г. оптимизации организационной структуры Общества, формирование управленческого кадрового резерва перенесено на 2012 г.

С целью вовлечения молодых работников в решение актуальных проблем электросетевого комплекса, повышения их профессиональной компетентности, оказания содействия в их карьерном росте в 2011 г. в Обществе проводилась работа по формированию кадрового резерва молодых специалистов.

Все кандидаты прошли строгий отбор. В филиалах в конкурсном отборе приняли участие 5 465 работников, включая работников РЭС. По результатам оценки в кадровые резервы молодых специалистов филиалов включены 229 работников.

В конкурсе на включение в молодежный кадровый резерв Общества приняли участие 769 работников филиалов и исполнительного аппарата ОАО «МОЭСК», из которых в резерв были зачислены 95 работников.

Списки кадрового резерва молодых специалистов Общества были рассмотрены на Комитете по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров и утверждены Правлением Общества.

В 2012 г. в Обществе и филиалах будет проведена работа по развитию членов молодежного кадрового резерва. Для каждого члена молодежного кадро-

Формирование кадрового резерва

Система оплаты труда



**ЕДИНАЯ ТАРИФНАЯ
СЕТКА ПРЕДУСМАТРИВАЕТ
28 СТУПЕНЕЙ ОПЛАТЫ
ТРУДА И РАВНОМЕРНОЕ
НАРАСТАНИЕ ТАРИФНЫХ
КОЭФФИЦИЕНТОВ ОТ
СТУПЕНИ К СТУПЕНИ**



вого резерва утверждены целевые должности и определены наставники, в апреле 2012 г. будут сформированы индивидуальные планы развития резервистов, в соответствии с которыми будут уточнены мероприятия по развитию членов кадровых резервов.

Политика ОАО «МОЭСК» в области оплаты труда и мотивации персонала направлена на:

- достижение единства интересов всех категорий работников в обеспечении высоких конечных результатов финансово-хозяйственной деятельности Общества на основе учета и поощрения трудового вклада каждого подразделения и отдельных работников;
- создание условий, обеспечивающих повышение производительности труда, эффективную самореализацию, профессиональный рост каждого сотрудника.

Во всех структурных подразделениях Общества действует единая система оплаты труда, отвечающая следующим принципам:

- соответствие долгосрочным планам развития Компании;
- объективность;
- справедливость;
- конкурентоспособность;
- прозрачность и адресность;
- мотивация на результат.

Существующая в Обществе система оплаты труда отвечает основным тенденциям по оплате на рынке труда и предусматривает сквозную систему мотивации для всех работников (единая тарифная сетка, система премирования, система льгот и компенсаций), равную тарифную оплату за труд равной ценности, определяемой сложностью выполняемых работ, количеством и качеством затрачиваемого труда.

Единая тарифная сетка предусматривает 28 ступеней оплаты труда и равномерное нарастание тарифных коэффициентов от ступени к ступени.

Отнесение работников к ступеням оплаты труда производится в соответствии с Классификатором профессий рабочих и должностей руководителей, специалистов и служащих ОАО «МОЭСК». Система оплаты труда позволяет установить оклад работнику в диапазоне ступеней оплаты труда, предусмотренных Классификатором с учетом условий труда на рабочем месте и значимости того или иного вида работ для Общества, а также требования к содержанию работ, уровню знаний и умению работников в зависимости от сложности выполняемой работы, занимаемой должности или квалификационного разряда.



НА ФОТО:
Подписание Коллективного договора ОАО «МОЭСК» с Московской городской профсоюзной организацией «Электропрофсоюз» и Московской областной профсоюзной организацией «Электропрофсоюз»

В соответствии с условиями действующих Коллективного договора и Положения об оплате труда работников филиалов Общества минимальный размер тарифной ставки рабочего первого разряда установлен на 37 % выше установленного Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации за счет такого же снижения размера переменной составляющей, включающей премирование и доплаты. Увеличение постоянной составляющей (месячная тарифная ставка/должностной оклад) положительно повлияло на лояльность персонала к Компании, снизило текучесть персонала, позволило сохранить высококвалифицированные кадры и привлечь молодых специалистов, повысило привлекательность Общества как работодателя и укрепило стабильность работы Компании.

Действующая система оплаты труда включает в себя следующие виды выплат:

- надбавки компенсационного характера, связанные с режимом работы и условиями труда;
- надбавки стимулирующего характера, связанные с личными результатами труда работника;
- сквозная система мотивации для всех категорий работников Компании, предусматривающая корреляцию корпоративных и индивидуальных целей.

Кроме того, в соответствии с утвержденной Программой поддержания и развития кадрового потенциала Общества, в Компании ведется постоянная работа по повышению уровня заработной платы работникам отдельных профессий и должностей, привлечение и закрепление которых имеет особую



**МИНИМАЛЬНЫЙ РАЗМЕР
ТАРИФНОЙ СТАВКИ
РАБОЧЕГО ПЕРВОГО РАЗРЯДА
УСТАНОВЛЕН НА 37 %
ВЫШЕ УСТАНОВЛЕННОГО
ОТРАСЛЕВЫМ ТАРИФНЫМ
СОГЛАШЕНИЕМ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**





РОСТ СРЕДНЕЙ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ ЗА 2011 Г. В ЦЕЛОМ ПО ОБЩЕСТВУ СОСТАВИЛ 16,9 %



значимость. Существующая система оплаты труда предусматривает следующие возможности увеличения заработной платы:

- установление надбавки работникам дефицитных профессий, надбавки (доплаты) компенсационного характера, связанной с режимом работы и условиями труда и надбавки (доплаты) стимулирующего характера, связанной с личными результатами труда работника;
- установление повышенного размера премирования за основные результаты деятельности;
- единовременное премирование и выплата вознаграждения.

Реализация мероприятий Общества, направленных на повышение уровня заработной платы работников основного производственного персонала, в т.ч. увеличение заработной платы работников дефицитных профессий, с целью закрепления опытных, высококвалифицированных специалистов позволило в 2011 г. снизить отток персонала.

Рост средней заработной платы за 2011 г. в целом по Обществу составил 16,9 %.

Рост средней заработной платы в 2011 г. по отношению к 2010 г. по категориям персонала обусловлен следующими факторами (общие факторы, влияющие на увеличение заработной платы всех категорий):

- индексация заработной платы¹ – 7,6 %;
- компенсационные выплаты за проведение аварийно-восстановительных работ, связанных с ликвидацией последствий аномальных природных явлений («ледяного дождя») – 4,5 %;
- увеличение заработной платы работников дефицитных профессий, с целью закрепления опытных, высококвалифицированных специалистов, снижения оттока персонала – 1 %;
- проведением мероприятий по оптимизации численности (вывод работников с более низким уровнем дохода) – 3,8 %.

¹ Индексация заработной платы производится на основании официальных писем Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики (РАЭЛ) «Об установлении минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда промышленно-производственного персонала».

Уровень средней заработной платы в филиалах Общества в регионах присутствия остается на конкурентоспособном уровне в результате работы проводимой Обществом в части мотивации персонала с целью закрепления опытных, высококвалифицированных специалистов, чей труд способствует выполнению поставленных перед ОАО «МОЭСК» задач по обеспечению выполнения мероприятий, направленных на качественное и надежное электроснабжение потребителей г. Москвы и Московской области.

Средняя заработная плата 2011 г. в филиалах Общества, расположенных на территории г. Москвы составила 57 598,42 руб., что выше средней заработной платы сложившейся по г. Москве по данным Федеральной службы государственной статистики² на 47,63 %.

Средняя заработная плата за 2011 г. в филиалах Общества, расположенных на территории Московской области, составила 50 503,38 руб., что выше средней заработной платы по Московской области³ на 94,47 %.

² По данным Федеральной службы государственной статистики средняя заработная платы по г. Москве составила за 1 полугодие 2011 г. 39 016,3 руб.

³ По данным Федеральной службы государственной статистики средняя заработная плата по Московской области за 1 полугодие 2011 г. составила 25 969,3 руб.

7.2. Социальная политика



НА ФОТО:
Спорт – любимый досуг энергетиков

Социальная политика ОАО «МОЭСК» направлена на повышение уровня социальной защищенности работников, создание условий для всестороннего развития и корпоративной солидарности сотрудников.

Основным регламентирующим документом, регулирующим социально-трудовые отношения между ОАО «МОЭСК» и работниками, является Коллективный договор. Приоритетной направленностью Коллективного договора является предоставление дополнительных гарантий и компенсаций работникам Общества сверх норм, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

По итогам 2011 г. Обществом исполнены все обязательства перед работниками, предусмотренные действующим Коллективным договором.

В Обществе действуют договоры Добровольного медицинского страхования и Страхования работников от несчастных случаев и болезней, заключенные с ОАО «СОГАЗ». Страховые программы обеспечили всем застрахованным работникам Общества своевременную и качественную медицинскую, лечебно-оздоровительную и профилактическую помощь, что позволило снизить в 2011 г. заболеваемость персонала.

В Обществе реализуется Программа Негосударственного пенсионного обеспечения работников (НПО). В 2011 г. структура НПО включала следующие пенсионные программы: «Поддерживающая», «Руководитель», «Профессионал», «Ветеран», «Паритетный план», «Надежное завтра», «Родные люди» и «Софинансирование».

Активно ведется работа по организации санаторно-курортного лечения, отдыха и оздоровления ветеранов, работников и детей работников. За 2011 г. работникам Общества, членам их семей, а также неработающим пенсионерам предоставлено 2 121 льготная путевка, в т.ч. отдельным категориям работников и неработающим пенсионерам предоставлены 526 бесплатных путевок в санатории, дома отдыха и детские оздоровительные лагеря.

Ежегодно в Обществе планируются, организуются и проводятся спартакиады энергетиков. В 2011 г. проведена ежегодная спартакиада среди команд филиалов Общества. По итогам проведения соревнований сформирована сборная команда ОАО «МОЭСК», которая приняла участие в Третьих Всероссийской зимней и летней Спартакиадах энергетиков распределительного электросетевого комплекса, традиционно проводимых ОАО «Холдинг МРСК».

В Обществе организуются корпоративные мероприятия, приуроченные к празднованию Дня защитника Отечества, Международного женского дня, Дня Победы, Международного дня пожилых людей и Дня энергетика.

Руководствуясь принципом корпоративной социальной ответственности, Обществом разработаны корпоративные благотворительные программы, в которых, наряду с традиционными формами адресной благотворительности, осуществляются программы благотворительности и социальных инвестиций, предполагающие взаимосвязь решения социальных проблем со стратегическими целями Компании.



**В СООТВЕТСТВИИ С
ДЕЙСТВУЮЩИМИ
В ОАО «МОЭСК»
ПОЛОЖЕНИЯМИ О ЛЬГОТАХ
И КОМПЕНСАЦИЯХ ДЛЯ
ВETERANOV В 2011 Г.
ОБЩЕСТВОМ ОКАЗАНА
МАТЕРИАЛЬНАЯ ПОМОЩЬ
БОЛЕЕ 3 ТЫС. ПЕНСИОНЕРАМ**



С 2008 г. в ОАО «МОЭСК» работает Совет ветеранов войны и труда ОАО «МОЭСК», который в организационно-методическом отношении взаимодействует с Координационным советом ветеранов распределительного электросетевого комплекса.

При Совете ветеранов работают комиссии по следующим направлениям:

- «Милосердие» (социально-бытовые вопросы, медицинское обеспечение);
- по вопросам участников Великой Отечественной войны 1941–1945 гг. и участников трудового фронта в годы Великой Отечественной войны;
- по работе с молодежью;
- по социально-экономическим вопросам;
- по научно-техническим вопросам;
- по истории развития энергосистемы.

В 2011 г. в ОАО «МОЭСК» в тесном взаимодействии и под методическим руководством Координационного Совета ветеранов распределительного электросетевого комплекса проведены мероприятия, посвященные празднованию 66-летия со Дня Победы в Великой Отечественной войне. Издана книга воспоминаний ветеранов ОАО «МОЭСК» – «Воплощение мечты». Состоялся Второй молодежный форум ОАО «МОЭСК», в работе которого приняли участие члены Совета ветеранов, напутствовавшие молодых специалистов при посвящении в энергетики.

В соответствии с действующими в ОАО «МОЭСК» положениями о льготах и компенсациях для ветеранов в 2011 г. Обществом оказана материальная помощь более 3 тыс. пенсионерам. Квалифицированное медицинское обслуживание получили 156 неработающих пенсионеров.

7.3. Экологическая политика

В Обществе действует Экологическая политика, которая определяет принципы, цели, задачи и основные направления деятельности Общества в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности на долгосрочный период. Экологическая политика утверждена Советом директоров ОАО «МОЭСК» (Протокол от 03.12.2008 № 75).

Комплекс мер по осуществлению Экологической политики включает:

- плановую модернизацию и замену технологических установок;
- внедрение новых технологий очистки стоков;
- утилизацию промышленных отходов;
- организацию экологического воспитания сотрудников.

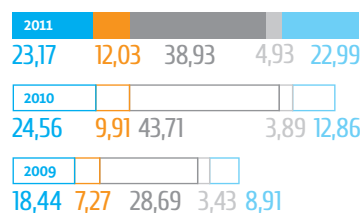
В соответствии с Экологической политикой в Обществе проводится усовершенствование системы управления в области охраны окружающей среды и природопользования на основе функционирования системы экологического менеджмента. В 2011 г. проведен ресертификационный аудит интегрированной системы менеджмента экологии, охраны труда, профессионального здоровья и безопасности ОАО «МОЭСК». В рамках аудита проверены исполнительный аппарат и три филиала Общества: Московские кабельные сети, Высоковольтные кабельные сети, Северные электрические сети. По итогам аудита замечаний и несоответствий в отношении обеспечения охраны окружающей среды в ОАО «МОЭСК» и функционирования системы экологического менеджмента не выявлено. На основании результатов аудита получен новый Сертификат, удостоверяющий, что система экологического менеджмента проверена и признана соответствующей требованиям международного стандарта ISO 14001:2004.

Затраты на окружающую среду в 2011 г. составили 102 млн руб.

В 2011 г. общее водопотребление ОАО «МОЭСК» составило 489,88 тыс. м³, из них на хозяйственно-питьевые нужды – 412,55 тыс. м³, на производственные нужды – 77,33 тыс. м³. В 2010 г. общее водопотребление – 482,23 тыс. м³, из них на хозяйственно-питьевые нужды – 372,61 тыс. м³, на производственные нужды – 109,62 тыс. м³.



Охрана водного бассейна

**ЗАТРАТЫ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ
В 2011 Г.**

- Охрана и рациональное использование водных ресурсов
- Охрана атмосферного воздуха
- Охрана земельных ресурсов от отходов производства и потребления
- Плата за негативное воздействие
- Капитальный ремонт

Охрана воздушного бассейна

Для улучшения качества сточных вод и повышения эффективности работы очистных сооружений в филиалах ОАО «МОЭСК» проведены следующие мероприятия:

- строительство ливневой канализации с очистными сооружениями на базе Южных электрических сетей;
- лабораторные анализы качества поверхностных и талых вод с производственных площадок;
- контроль состояния очистных сооружений моек автотранспорта;
- работы по реконструкции очистных сооружений мойки автотранспорта с оборотным водоснабжением;
- установка новых фильтров и реагентов на автомойках с замкнутым циклом использования воды;
- санация очистных сооружений, моек автотранспорта и ливневой канализации;
- проведение периодического осмотра очистных сооружений;
- своевременное продление разрешений на сброс загрязняющих веществ.

Общее количество выбросов загрязняющих атмосферу веществ в 2011 г. составило 44,5 т. По сравнению с 2010 г. количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу сократилось на 13,1 % (на 6,71 т). Основная доля выбросов приходилась на автотранспорт.

На снижение в 2011 г. количества выбросов в атмосферу загрязняющих веществ повлияло проведение следующих мероприятий:

- инструментальный контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников;
- проверка на токсичность автомобилей с карбюраторными двигателями и дизельных автомобилей на дымность;
- проверка эффективности работы пылегазоочистных установок, очистка циклонов;
- работы по реконструкции гидрофильтров ремонтных участков автоколонн;
- своевременная разработка томов предельно допустимых выбросов (ПДВ) и продление разрешений на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Охрана земельных ресурсов

С целью охраны и рационального использования земельных ресурсов в 2011 г. выполнены следующие мероприятия:

- строительство маслоприемников, маслосборников и маслосклада, ремонт маслосборной системы;
- оборудование производственных площадок местами для временного накопления отходов производства и потребления, а также своевременный вывоз и утилизация этих отходов специализированными организациями;



НА ФОТО:
Высадка деревьев

- своевременная уборка территорий, вывоз строительного, бытового мусора;
- своевременная разработка проектов нормативов образования отходов и продление лимитов размещения отходов.

Малоопасные и неопасные отходы – 4-5 класс опасности – по-прежнему составляют основную долю отходов ОАО «МОЭСК».

Общество имеет лицензию на «Осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию и размещению отходов I-IV класса опасности» серия 077 № 00470 от 26.12.2011.

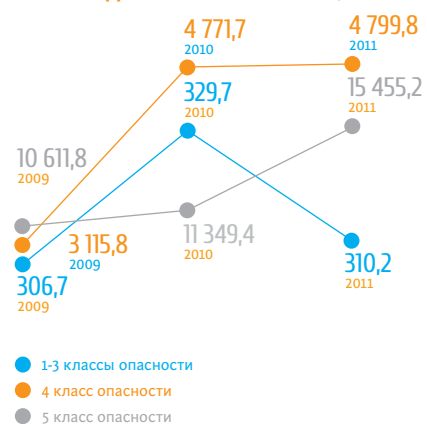
Твердые бытовые отходы передаются для захоронения исключительно на полигоны, имеющие лицензии на данный вид деятельности и согласованные лимиты на размещение отходов. Отходы 1-3 класса сдаются на специальные перерабатывающие предприятия для утилизации или переработки в целях повторного использования.

За 2011 г. отмечается снижение отходов 1-3 класса опасности по сравнению с 2010 г. на 5,9 %.

Образование отходов производства и потребления в 2011 г. составило 20 565 т, что превышает показатель прошлого года на 25 % (на 4 114 т). Увеличение количества образованных отходов по сравнению с 2010 г. связано с ростом объемов реализации ремонтной и инвестиционной программ, работами по расчистке просек для линий электропередачи.

Отходы производства и потребления

ОБРАЗОВАНИЕ ОТХОДОВ
ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, т





Шумоглушение

Все вновь строящиеся или реконструируемые подстанции г. Москвы и Московской области, располагающиеся в непосредственной близости к жилому сектору, в обязательном порядке оснащаются устройствами шумоглушения на стадиях проектирования и строительства. Методами расчета определяются суммарные уровни шума, на основании которых планируются мероприятия по снижению и оптимизации шумового воздействия объектов ОАО «МОЭСК» в соответствии с санитарными нормами.

В 2011 г. в ОАО «МОЭСК» в качестве контроля над шумовым воздействием объектов Общества на окружающую среду проведены следующие мероприятия:

- измерения уровней шума от подстанций;
- инструментальный контроль параметров воздушной среды, шумового загрязнения на границе санитарно-защитных зон (СЗЗ) объектов Общества.

Одним из важных условий осуществления эффективной природоохранной деятельности является повышение квалификации руководителей и специалистов ОАО «МОЭСК» в области охраны окружающей среды.

Персонал Общества регулярно повышает свою квалификацию в области экологического образования. В 2011 г. сотрудники филиалов Компании прошли обучение по следующим программам:

- «Охрана окружающей среды, рациональное природопользование и экологическая безопасность» в ГУП «Центр по выполнению работ и оказанию услуг природоохранного назначения»;
- «Система экологического менеджмента» в ООО «НПЦ «Экосертифика»;
- повышение квалификации на право работы с опасными отходами в ГУП «Центр по выполнению работ и оказанию услуг природоохранного назначения», ООО «Институт повышения квалификации».

Экологическое образование



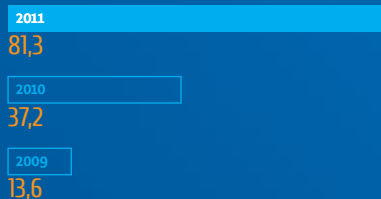
НА ФОТО:
Персонал Общества повышает свою квалификацию в области экологического образования

8. Закупочная деятельность

- 226 8.1. Политика в области закупочной деятельности
- 228 8.2. Результаты закупочной деятельности

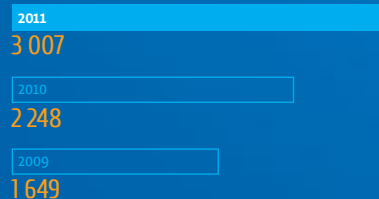
81,3

млрд руб.
Общая сумма закупок в 2011 г.



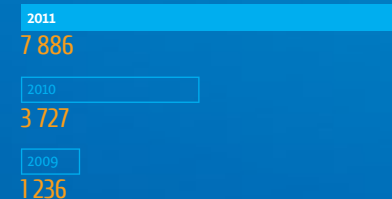
3 007

Количество проведенных закупок



7 886

млн руб.
Экономический эффект





8.1. Политика в области закупочной деятельности



НА ФОТО:
Презентация специальной техники

Главное направление политики Общества в области проведения и организации конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «МОЭСК» соответствует общим тенденциям развития системы закупок в электроэнергетике, политике государства в области контроля деятельности естественных монополий и общим тенденциям развития рыночных отношений.

В рамках данной политики в Обществе выстроена система закупок, основанная на принципах открытости и прозрачности, приоритета конкурентных способов проведения закупок, тщательного планирования потребности в продукции, честного и разумного выбора наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции).

Закупочная деятельность в ОАО «МОЭСК» регламентируется следующими документами:

- Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»;
- Федеральным законом от 21.07.2005 № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд»;
- Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества, утвержденным Советом директоров (Протокол от 14.04.2008 № 58). С 01.01.2012 закупочная деятельность регламентируется Положением в новой редакции, утвержденным Советом директоров (Протокол от 30.12.2011 № 155);
- международными стандартами: ISO 9000 – по системе менеджмента качества, 14000 – по экологическому менеджменту, OHSAS 18001 – по системе менеджмента профессионального здоровья и безопасности;
- политиками Общества в области качества, охраны труда, профессионального здоровья и безопасности, экологии.

В 2011 г. свою работу продолжали Постоянно действующая конкурсная комиссия (ПДКК), утвержденная Приказом от 19.10.2005 № 409-210, и Центральная конкурсная комиссия (ЦКК), утвержденная Советом директоров (Протокол от 25.08.2005 № 8).

ЦКК осуществляет функции по координации, нормативно-методическому обеспечению и контролю над осуществлением закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества.

Главной целью работы ПДКК является рассмотрение, оценка и ранжирование соответствующих условиям конкурентных процедур конкурсных заявок по степени предпочтительности и выбор победителя (победителей) в соответствии с условиями данных процедур.

В ОАО «МОЭСК» проведение регламентированных процедур осуществляется сотрудниками Управления организации конкурсных закупок, входящего в состав Департамента логистики и МТО. Кроме того, в 2011 г. незначительная часть закупок материалов и оборудования проведена сотрудниками ОАО «Холдинг МРСК» централизованно для нужд всех ДЗО, в т.ч. и для ОАО «МОЭСК».

Для обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат проведение закупок осуществляется в строгом соответствии с Годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ), которая ежегодно утверждается на Совете директоров. В течение 7 календарных дней со дня утверждения Программа публикуется на сайте www.moesk.ru в разделе «Закупки». Также в данном разделе размещаются информационные сообщения о проведении регламентированных процедур (в форме копии извещения) и информация о результатах закупок. Формирование и согласование ГКПЗ осуществляется с помощью АС ФЭУ – «Управление закупками».

В основу ГКПЗ входят следующие программы, определяющие производственную деятельность Общества:

- производственная программа;
- ремонтная программа;
- инвестиционная программа.

Реализация ГКПЗ происходит путем проведения закупочных процедур в установленные сроки. В ходе исполнения ГКПЗ допускается ее корректировка, которая может проводиться:

- по результатам защиты тарифов на электрическую энергию в органах государственного регулирования;
- в связи с корректировками параметров Бизнес-плана Общества;
- по результатам формирования потребности Общества в продукции на следующий год, для удовлетворения которой необходимо проведение конкурентных процедур в 3-4 кварталах текущего года;
- по иным основаниям, связанным с непредвиденной заранее необходимостью изменения ГКПЗ.

Генеральный директор ежеквартально представляет Совету директоров отчет об исполнении ГКПЗ в форме, определяемой Советом директоров.

8.2. Результаты закупочной деятельности

По факту за 2011 г. проведено 3 007 закупок на общую сумму 81 278 млн руб. с НДС.

СТРУКТУРА ЗАКУПОК В 2011 Г. ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Вид деятельности	Количество шт.	Общая сумма, млн руб. с НДС	% от общей суммы закупок
Новое строительство и расширение электросетевых объектов	374	11 590	14
Реконструкция и техперевооружение электросетевых объектов	1 285	31 956	39
Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание	797	7 168	9
ИТ-закупки	29	874	1
НИОКР	3	120	менее 1
Консультационные услуги	20	149	менее 1
Услуги оценщиков	2	2	менее 1
Прочие закупки	497	29 420	37
Итого	3 007	81 278	100

СТРУКТУРА ЗАКУПОК В 2011 Г. ПО СПОСОБАМ ЗАКУПОЧНЫХ ПРОЦЕДУР

Вид деятельности	Количество шт.	Общая сумма, млн руб. с НДС	% от общей суммы закупок
Закупка у единственного источника	1 037	33 065	41
Закрытый запрос цен, по результатам открытых конкурентных переговоров	765	18 662	23
Открытый конкурс/аукцион	474	18 466	23
Открытый запрос предложений	690	6 020	7
Открытые конкурентные переговоры	28	3 661	5
Закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции	1	673	менее 1
Закрытый конкурс/запрос предложений	6	542	менее 1
Открытый запрос цен	6	188	менее 1
Итого	3 007	81 278	100

Преобладание открытых процедур закупок обеспечивало прозрачность и формирование оптимальной рыночной цены закупки.



Повышение эффективности закупочной деятельности и обеспечение конкурентной среды закупок обусловлено применением электронной торговой площадки. Для проведения закупочных процедур в качестве средства электронной коммерции использовалась электронная торговая площадка b2b-energo.ru (одобрена Советом директоров, Протокол от 27.11.2009 № 97).

Количество закупок с использованием электронной торговой площадки за 2011 г. составило 1 958 шт. на сумму 46 556 млн руб. с НДС или 65 % от общего количества закупок. Остальные 35 % от общего количества закупок составляли не электронные закупки. В них входят закупки услуг страхования, закупки коммунальных услуг, дополнительные соглашения к действующим договорам, аренда помещений способом закупки у единственного источника.

КОЛИЧЕСТВО ЗАКУПОК С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЭЛЕКТРОННОЙ ТОРГОВОЙ ПЛОЩАДКИ ЗА 2011 Г. СОСТАВИЛО 1 958 ШТ. НА СУММУ 46 556 МЛН РУБ. С НДС ИЛИ 65 % ОТ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ЗАКУПОК



В результате проведенных мероприятий по повышению эффективности закупочной деятельности разница между объявленной и фактической стоимостью закупок по итогам проведения закупочных процедур (экономический эффект) за 2011 г. составила 7 886 млн руб. с НДС или 8,8 % от общей плановой суммы закупок (89 165 млн руб. с НДС).

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2011/2010 гг., %
Количество проведенных закупок, шт.	1 649	2 248	3 007	33,8
Общая сумма закупок, млн руб. с НДС	13 596	37 193	81 278	118,5
Экономический эффект, млн руб. с НДС	1 236	3 727	7 886	111,6
Экономический эффект, %	8,3	9,1	8,8	-0,3 п. п.

Снижение экономического эффекта с 9,1 % в 2010 г. до 8,8 % в 2011 г. обусловлено приближением тендерных цен к рыночным.

Количество закупок за последние три года стабильно растет, что в основном связано с ростом объема инвестиционной программы Общества. Экономический эффект от проведения закупочных процедур стабилен и держится на уровне 8,3-9,1 %.

9. Связи с общественностью и органами государственной власти, конгрессно-выставочная деятельность

- 233 9.1. Коммуникации со средствами массовой информации
- 235 9.2. Социальные коммуникации
- 236 9.3. Коммуникации с органами государственной власти и общественными организациями
- 238 9.4. Конгрессно-выставочная деятельность и международное сотрудничество

18 775

упоминаний Компании
в СМИ

3 166

обращений в интернет-
приемную Генерального
директора

17

международных
встреч и выставок



Неотъемлемой частью стратегического менеджмента ОАО «МОЭСК» является управление коммуникативными процессами в рамках единой внутренней и внешней информационной политики ОАО «Холдинг МРСК» и ДЗО.

Интегрированные коммуникации направлены на повышение деловой репутации Общества, формирование благоприятной социальной среды относительно его уставной деятельности. Носителями репутации Общества являются все категории персонала и общественные структуры (советы молодежи и ветеранов, профсоюзный актив, депутатская общественность).

Формирование эффективного взаимодействия с общественностью, средствами массовой информации и органами государственной власти является важным направлением деятельности в сфере увеличения публицитного (имиджевого) капитала Компании. ОАО «МОЭСК» большое внимание уделяет рекламной, благотворительной и конгрессно-выставочной деятельности, а также вопросам международного сотрудничества.

9.1. Коммуникации со средствами массовой информации

В целях формирования позитивной репутации и имиджа информационно открытой Компании, а также увеличения аудитории информационного влияния в ОАО «МОЭСК» организовано взаимодействие с ведущими центральными, отраслевыми и региональными средствами массовой информации.

Главными принципами работы ОАО «МОЭСК» со СМИ являются доступность и открытость. В рейтинге информационной открытости российских компаний ТЭК за 2011 г., представленном Агентством политических и экономических коммуникаций (АПЭК), Общество заняло 17 место из 75 участников рейтинга, войдя в раздел рейтинга «высокий уровень информационной открытости».

По итогам работы в 2011 г. увеличился средний индекс информационной прозрачности Компании. За последние несколько лет этот показатель демонстрирует поступательный рост: в 2009 г. уровень упоминаемости ОАО «МОЭСК» в СМИ составил 6 800 упоминаний (из них 15 в телесюжетах), в 2010 г. – 9 756 (248 – на ТВ). В 2011 г. отмечено 18 775 упоминаний, из которых 341 – на ТВ. Существенно расширило коммуникативные возможности Общества появление в феврале 2011 г. на телеканале «Подмосковье» программы «Электропередача».

В течение 2011 г. организовано 29 пресс-туров на объекты ОАО «МОЭСК» для журналистов. По итогам пресс-туров инициировано 446 публикаций во внешних СМИ.

В ОАО «МОЭСК» осуществляется системная и последовательная работа по формированию позитивного имиджа Компании. Публичные медиа-мероприятия с участием Генерального директора направлены на укрепление деловой репутации и формирование положительного и целостного образа Компании. При участии Генерального директора ОАО «МОЭСК» в январе 2011 г. на площадке издательского дома «Московский комсомолец» состоялась пресс-конференция на тему: «Энергобезопасность Московского региона. Уроки новогодних каникул». Темой пресс-конференции стали итоги деятельности ОАО «МОЭСК» в экстремальных услови-



**В РЕЙТИНГЕ
ИНФОРМАЦИОННОЙ
ОТКРЫТОСТИ РОССИЙСКИХ
КОМПАНИЙ ТЭК ЗА 2011 Г.
ОБЩЕСТВО ЗАНЯЛО
17 МЕСТО ИЗ 75 УЧАСТНИКОВ,
ВОЙДЯ В РАЗДЕЛ
«ВЫСОКИЙ УРОВЕНЬ
ИНФОРМАЦИОННОЙ
ОТКРЫТОСТИ»**





НА ФОТО:
СМИ уделяют большое внимание деятельности
ОАО «МОЭСК»

ях «ледяного дождя» конца 2010 г. – начала 2011 г. Личное участие Генерального директора в этом и подобных мероприятиях способствовало формированию положительного общественного мнения о деятельности Компании в ходе аварийно-восстановительных работ.

Кроме того, в 2011 г. Общество проводило масштабную кампанию по информированию общественности Московской области о проводимых мероприятиях по предотвращению чрезвычайных ситуаций и обеспечению бесперебойного электроснабжения. После аномальных погодных явлений конца 2010 г. – начала 2011 гг. ОАО «МОЭСК» провело PR-кампанию по восстановлению доверия потребителей Московской области.

В целом, реализованная в течение семи месяцев с начала 2011 г. PR-кампания обеспечила эффективную информационную поддержку проводимых мероприятий в рамках Программы по предотвращению чрезвычайных ситуаций и лобби-коммуникации ОАО «МОЭСК» в информационном поле.

9.2. Социальные коммуникации

Для установления эффективной обратной связи между потребителями услуг ОАО «МОЭСК» и его руководством на официальном сайте Компании функционирует интернет-приемная Генерального директора. Клиенты могут обратиться к Генеральному директору с вопросом, предложением по совершенствованию деятельности или с жалобой. Интернет-приемная получила признание клиентов Компании, а также обрела статус надежного и значимого канала коммуникации. За 2011 г. на имя Генерального директора поступило 3 166 сутевых вопросов, профессионально проработанных и нашедших адекватное решение в интересах заявителей. Ни одно обращение не осталось без ответа: сообщения обрабатывались и переадресовывались соответствующим службам ОАО «МОЭСК». Потребителей услуг Компании в основном интересовали вопросы присоединения к электрическим сетям. За 2011 г. поступило 2 327 обращений по данной тематике, из них 405 связано с отключениями и перебоями в электроснабжении, а также скачками напряжения.

В течение года в адрес Генерального директора также пришло 36 писем, в которых потребители выражают благодарность за высокое качество и своевременность предоставляемых услуг, оперативность в решении проблем.

Учитывая опыт ликвидации последствий природных катаклизмов, в ОАО «МОЭСК» созданы Временные информационные центры (ВИЦ). Они разворачиваются в филиалах ОАО «МОЭСК» и районах электрических сетей в случаях возникновения массовых технологических нарушений электроснабжения, вызванных чрезвычайными ситуациями стихийного или техногенного характера в сетях Компании. Главной задачей ВИЦ является оперативное и объективное информирование населения, органов исполнительной власти, иных должностных лиц, средств массовой информации о ходе аварийно-восстановительных работ. Временные информцентры являются антикризисным коммуникационным каналом общения Компании с потребителями на случай массовых отключений электроснабжения, вызванных чрезвычайными ситуациями.

В 2011 г. временные информационные центры созданы в 39 районах электросетей ОАО «МОЭСК», сформирована нормативная база их деятельности. В отчетном периоде проводились мероприятия по подготовке сотрудников ВИЦ. Например, в филиале Северные электрические сети проведена показательная тренировка для подразделений по связям с общественностью ОАО «Холдинг МРСК», дочерних и зависимых обществ с развертыванием временного информационного центра Дмитровского района электросетей Компании.



НА ФОТО:
Временный информационный центр ОАО «МОЭСК»

9.3. Коммуникации с органами государственной власти и общественными организациями

За прошедший год Общество реализовало несколько масштабных инициатив, включающих благотворительные, социальные и образовательные программы.

Широкий общественный резонанс получила профильная благотворительная акция ОАО «МОЭСК» под названием «Доброе электричество – детям». Ее проведение одобрено Мэром г. Москвы и Губернатором Московской области. Основной целью акции является предотвращение случаев электротравматизма среди детей и подростков за счет повышения качества информационной работы среди населения. В течение 2011 г. специалистами подразделений охраны труда ОАО «МОЭСК» в школах и детских садах г. Москвы и Подмосковья, а также летних оздоровительных лагерях проведено более 140 открытых уроков на тему «Электробезопасность» с использованием иллюстративных и раздаточных материалов для более 7,5 тыс. детей. В региональных и муниципальных средствах массовой информации размещены материалы по правилам безопасного поведения вблизи объектов электроэнергетики.

В рамках реализации инициированной и организованной ОАО «Холдинг МРСК» Всероссийской акции «Распределительный электросетевой комплекс – за охрану окружающей среды», для компенсации вырубки и восстановления природного баланса, работниками ОАО «МОЭСК» высажено почти 55 тыс. деревьев, 5 аллей, из них 2 «Аллеи энергетиков». Старт акции дан на территории историко-культурного заповедника федерального значения в г. Сергиев Посад, где расположена знаменитая Усадьба-музей выдающегося русского предпринимателя и мецената С.И. Мамонтова. Компенсационные высадки деревьев произведены на территориях социально-значимых объектов, лесничеств, населенных пунктов. К экологической акции привлечены официальные должностные лица от муниципальных органов государственной власти и управления, представители общественных, молодежных и экологических организаций, духовенства, учащиеся школ, колледжей и высших учебных заведений. Партнером акции выступило Движение политических экологов Подмосковья «Местные».

Акция «Честный киловатт» проводится с одобрения Правительства Московской области при поддержке администраций муниципальных образований Подмосковья и правоохранительных органов. На тему противодействия энерготорговству вышло 15 телевизионных сюжетов и 136 информационных сообщений в печатных и электронных СМИ.

Проведена значительная работа по подготовке и подписанию соглашений о сотрудничестве с рядом общественных организаций. В частности, ОАО «МОЭСК» установило конструктивное сотрудничество с Московским областным отделением Общероссийской общественной организации «Деловая Россия». В рамках реализации этого партнерского соглашения, а также с целью продолжения конструктивного сотрудничества состоялся круглый стол с ООО «Деловая Россия» на тему: «МОЭСК и «Деловая Россия»: курс на партнерство» и круглый стол с участием ООО «Деловая Россия» и ОАО «Мосэнергосбыт» по теме: «Проблема получения подтверждения отвода электрических мощностей предприятиям потребительского рынка и пути ее решения», а также две рабочие встречи на уровне заместителей руководителей ООО «Деловая Россия» и ОАО «МОЭСК». Подготовлено и подписано трехстороннее соглашение о взаимодействии между ОАО «МОЭСК», Московской федерацией профсоюзов и Общественной организацией Московская городская профсоюзная организация «Электропрофсоюз». По вопросам профессиональной ориентации и подготовки кадров для ОАО «МОЭСК» организовано подписание соглашения о сотрудничестве с ГОУ ВПО «Московский энергетический институт (технический университет)».

В 2011 г. выполнена программа мероприятий по празднованию 66-й годовщины Победы в Великой Отечественной войне. В их числе участие Общества в организации и проведении целевых коммуникационных программ, инициированных ОАО «Холдинг МРСК»: Международной эстафете памяти и благодарности «Родина подвига – Родине героя» и акции «Эстафета Знамени Победы». В период проведения историко-мемориальной акции «Эстафета Знамени Победы» организовано торжественное вручение точной копии Знамени Победы коллективам всех филиалов Компании при участии Советов ветеранов и Советов молодежи. Кроме того, проведена работа по сохранению истории развития энергетики. Издана книга воспоминаний ветеранов-энергетиков «Воплощение мечты». В июне, в День памяти и скорби и в декабре в день 70-летия начала контрнаступления советских войск под Москвой Департамент по связям с общественностью ОАО «МОЭСК» совместно с Советом ветеранов и Советом молодежи Общества, администрациями Московской области и Красногорского района провели патриотические акции у мемориального комплекса «На рубеже обороны Москвы» в деревне Нефедьево Красногорского района.



НА ФОТО:
Мероприятие «Эстафета Знамени Победы»

9.4. Конгрессно-выставочная деятельность и международное сотрудничество



НА ФОТО:
Посещение японской делегации объекта
ОАО «МОЭСК»

В целях укрепления имиджевых позиций и повышения узнаваемости ОАО «МОЭСК» на отечественном и глобальном энергетических рынках в течение отчетного периода значительно активизирована конгрессно-выставочная деятельность и международные коммуникации Общества в рамках единого стандарта ОАО «Холдинг МРСК» и ДЗО. В 2011 г. Компания выступила либо с собственным стендом, либо в рамках объединенной экспозиции на восьми крупнейших международных выставках, таких как: «СABEX-2011» – 10-я юбилейная Международная выставка кабелей, проводов, соединительной арматуры, техники прокладки и монтажа кабельно-проводниковой продукции, Московский международный энергетический форум «ТЭК России в XXI веке» (ММЭФ-2011), «ВэйстТЭК-2011» (крупнейшая выставка по управлению отходами и природоохранными технологиями в России, странах СНГ и Балтии), «SAPE 2011» (2-я Международная выставка и конференция по безопасности и охране труда в энергетике), XV Петербургский международный экономический форум; «Подмосковье-2011», «Электрические сети России-2011», «Охрана труда в Москве».



Для расширения сотрудничества и обмена опытом с коллегами из крупнейших профильных предприятий России в 2011 г. ОАО «МОЭСК» стало участником масштабных конгрессных мероприятий в области экологии и охраны окружающей среды: «Государственное регулирование охраны окружающей среды и обеспечение экологической безопасности 2011», «Мировой опыт и экономика России в сфере охраны окружающей среды». По итогам проведения мероприятий ОАО «МОЭСК» награждено Дипломом участника и почетной медалью «За экологическую безопасность». Обществом проведено 17 международных встреч с представителями энергетических компаний Республики Беларусь, Германии, Хорватии, Украины, Китая.

НА ФОТО:
Выставочный стенд ОАО «МОЭСК» на выставке «ТЭК России в XXI веке»

Глоссарий основных понятий и сокращений

Используемые в тексте сокращения

RAB (Regulatory Asset Base)

метод доходности инвестированного капитала

Smart Grids

технологии «умных сетей»

АИИС КУЭ

автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета электроэнергии

АРМ

автоматизированное рабочее место

АСУ ТП

автоматизированная система управления технологическим процессом

АСУ ФХД

автоматизированная система управления финансово-хозяйственной деятельностью

АС ФЭУ

автоматизированная система финансово-экономического управления

ВЛ

воздушная линия

ГКПЗ

годовая комплексная программа закупок

ГРЭС

государственная районная электростанция (историческое название)

ГЭС

гидроэлектростанция

ДЗО

дочерние и зависимые общества

ЗРУ

закрытое распределительное устройство

ИПЦ

индекс потребительских цен

КВЛ

кабельно-воздушная линия

КЛ

кабельная линия

КПЭ

ключевые показатели эффективности

КРУЭ

комплектное распределительное устройство с элегазовой изоляцией

ЛЭП

линия электропередачи

ММВБ

Московская межбанковская валютная биржа

Московское РДУ

региональное диспетчерское управление энергосистемы г. Москвы и Московской области – филиал ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»

МСФО

международные стандарты финансовой отчетности

НИОКР

научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

ОВБ

оперативно-выездная бригада

ОГК оптовая генерирующая компания	ТЭК Топливо-энергетический комитет
ОДС оперативно-диспетчерская служба	ТЭЦ теплоэлектроцентраль
ОРУ открытое распределительное устройство	ФКЦБ Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг (в августе 2004 г. преобразована в ФСФР России)
ПП переходный пункт	ФСК ЕЭС России Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы России
ПС подстанция напряжением 35 кВ и выше	ФСФР Федеральная служба по финансовым рынкам
РСБУ российские стандарты бухгалтерского учета	ФСТ Федеральная служба по тарифам
РТС Российская торговая система	ЦОК центр обслуживания клиентов
РЭК Региональная энергетическая комиссия	ЦОД центр обработки данных
РЭС район электрических сетей	кВ киловольт – единица измерения напряжения
СМИ средства массовой информации	МВт мегаватт – единица измерения мощности
СИП самонесущий изолированный провод	кВА киловольт-ампер – единица измерения полной трансформаторной мощности
СО-ЦДУ ЕЭС Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России	МВА мегавольт-ампер – единица измерения полной трансформаторной мощности
ТБР тарифно-балансовое решение	кВтч киловатт-час – единица измерения электрической энергии
ТП трансформаторная подстанция 6-10/0,4 кВ	МВтч мегаватт-час – единица измерения электрической энергии
ТПиР техническое перевооружение и реконструкция	
ТСО территориальная сетевая организация	

Единицы измерения

Приложения

- 244 Приложение 1. Бухгалтерская отчетность за 2011 г., подготовленная в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ)
- 322 Приложение 2. Аудиторское заключение
- 324 Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии
- 328 Приложение 4. Финансовая отчетность за 2011 г., подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)
- 394 Приложение 5. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения
- 409 Приложение 6. Информация о реализуемых программах технологического присоединения объектов, строящихся в г. Москве и Московской области
- 410 Приложение 7. Хроника сделок, совершенных Обществом за 2011 г.

Приложение 1

Бухгалтерская отчетность за 2011 г., подготовленная в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ)

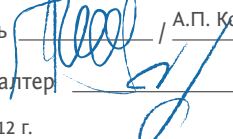

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2011 г.		Приложение 1		
		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2011
Организация ОАО Московская объединенная электросетевая компания	по ОКПО	75273098		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5036065113		
Вид экономической деятельности передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2		
Организационно правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество/			
Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единицы измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес): 115114, г. Москва, 2-ой Павелецкий проезд, д. 3, стр. 2				

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г. (1)	На 31 декабря 2010 г. (2)	На 31 декабря 2009 г. (3)
АКТИВ					
I. ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	1 258		
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111			
5.2.1.-5.2.2	Результаты исследований и разработок	1120			
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121			
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1130	197 449 310	183 471 081	173 693 552
	земельные участки и объекты природопользования	1131	72 341	11 821	9 331
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	167 450 143	153 227 620	132 706 337
	другие виды основных средств	1133	1 444 321	810 597	461 303
5.3.5.	незавершенное строительство	1134	27 306 005	27 894 491	36 678 074
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1135	1 176 500	1 526 552	3 838 507
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1140	0	0	0
	имущество для передачи в лизинг	1141			
	имущество, предоставляемое по договору аренды	1142			

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г. (1)	На 31 декабря 2010 г. (2)	На 31 декабря 2009 г. (3)
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1150	4 300 597	4 186 186	3 685 697
	инвестиции в дочерние общества	1151	2 956 879	2 910 512	2 925 588
	инвестиции в зависимые общества	1152	874 971	806 927	760 109
	инвестиции в другие организации	1153			
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1154			
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1155	468 747	468 747	
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1160	1 264 585	790 446	583 386
	Прочие внеоборотные активы	1170	507 139	236 116	143 768
	Итого по разделу I	1100	203 522 889	188 683 829	178 106 403
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	4 613 592	4 487 004	5 210 767
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 563 517	2 098 537	2 416 466
	затраты в незавершенном производстве	1212	1 854 750	2 239 948	2 551 474
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	3 502	5 728	2 640
	товары отгруженные	1214			
	прочие запасы и затраты	1215	191 823	142 791	240 187
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	129 041	61 114	307 796
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	46 607 413	46 600 248	49 247 703
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	29 781 349	33 034 733	29 159 381
	покупатели и заказчики	123101	13 034	106 913	
	векселя к получению	123102			
	авансы выданные	123103	29 768 315	32 927 820	29 159 381
	прочая дебиторская задолженность	123104			
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	16 826 064	13 565 515	20 088 322
	покупатели и заказчики	123201	9 920 844	9 245 200	6 573 051
	векселя к получению	123202			
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204			
	авансы выданные	123205	1 112 925	220 253	481 756
	прочая дебиторская задолженность	123206	5 792 295	4 100 062	13 033 515

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г. (1)	На 31 декабря 2010 г. (2)	На 31 декабря 2009 г. (3)
5.4.1-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	2 968 747
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241			
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242			2 968 747
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 143 960	1 108 030	4 844 580
	касса	1251	3 259	396	553
	расчетные счета	1252	2 297 542	1 104 664	4 841 338
	валютные счета	1253		14	27
	прочие денежные средства	1254	843 159	2 956	2 662
	Прочие оборотные активы	1260	7 558 230	8 769 937	9 947 664
	Итого по разделу II	1200	62 052 236	61 026 333	72 527 257
	БАЛАНС	1600	265 575 125	249 710 162	250 633 660
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	24 353 546	24 353 546	24 353 546
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	()	()	()
5.3.1.,5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	47 590 515	47 634 306	42 039 547
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	21 680 990	21 680 990	21 680 990
3.1.	Резервный капитал	1360	1 217 678	1 126 439	810 513
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	60 334 946	45 656 522	31 267 626
	прошлых лет	1371	43 281 976	45 656 522	31 267 626
	отчетного периода	1372	17 052 970		
	Итого по разделу III	1300	155 177 675	140 451 803	120 152 222
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	39 105 723	26 724 540	13 962 190
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	39 105 723	25 514 123	11 605 683
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412		1 210 417	2 356 507
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 376 358	2 593 010	1 675 709
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430			
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	9 278 038	10 672 309	21 786 335
	Итого по разделу IV	1400	51 760 119	39 989 859	37 424 234

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г. (1)	На 31 декабря 2010 г. (2)	На 31 декабря 2009 г. (3)
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	1 320 668	4 603 031	26 797 543
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	25 036	4 543 261	26 738 292
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	1 295 632	59 770	59 251
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	53 654 092	61 024 298	63 426 334
	поставщики и подрядчики	1521	12 898 452	12 269 634	10 997 114
	векселя к уплате	1522			
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	5 275	9 202	1 621
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	2 253	3 527	115
	задолженность по налогам и сборам	1525	65 146	601 880	261 951
	авансы полученные	1526	40 677 065	47 979 234	38 923 965
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527			2 483
	прочая кредиторская задолженность	1528	5 901	160 821	13 239 085
	Доходы будущих периодов	1530			
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	2 079 262	2 042 010	1 975 373
	Прочие обязательства	1550	1 583 309	1 599 161	857 954
	Итого по разделу V	1500	58 637 331	69 268 500	93 057 204
	БАЛАНС	1700	265 575 125	249 710 162	250 633 660

Руководитель  / А.П. Коновалов
 Главный бухгалтер  / Л.А. Склярова
 24 февраля 2012 г.

(1) – указывается отчетная дата отчетного периода
 (2) – указывается предыдущий год
 (3) – указывается год, предшествующий предыдущему

**Отчет о прибылях и убытках
за 12 месяцев 2011 г.**

Приложение 2

		Коды		
		0710002		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2011
Организация	ОАО Московская объединенная электросетевая компания	по ОКПО 75273098		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 5036065113		
Вид экономической деятельности	передача электроэнергии	по ОКВЭД 40.10.2		
Организационно правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество/			
Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации		по ОКОПФ/ОКФС 47	16	
Единицы измерения тыс. руб.		по ОКЕИ 384		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 месяцев 2011 г. (1)	За 12 месяцев 2010 г. (2)
	Выручка	2110	126 546 066	110 634 049
	в том числе:			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	106 993 823	91 238 959
	выручка от техприсоединения	2112	18 859 542	18 944 958
	выручка от организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113		
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114		
	доходы от участия в других организациях	2115		
	доходы от аренды	2116	37 181	39 634
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	655 520	410 498
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118		
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(101 101 995)	(85 240 359)
	в том числе:			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(96 905 789)	(80 487 524)
	себестоимость техприсоединения	2122	(3 720 468)	(4 466 762)
	себестоимость организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123	()	()
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	()	()
	себестоимость участия в других организациях	2125	()	()
	себестоимость услуг аренды	2126	(1 714)	(9 393)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(474 024)	(276 680)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	()	()

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г. (1)	На 31 декабря 2010 г. (2)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	25 444 071	25 393 690
2.1.	Коммерческие расходы	2210 () ()		
2.1.	Управленческие расходы	2220 () ()		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	25 444 071	25 393 690
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	106 496	200 787
	Проценты к уплате	2330	(2 580 638)	(2 696 074)
5.11.	Прочие доходы	2340	6 740 173	5 580 774
5.11.	Прочие расходы	2350	(7 802 312)	(7 085 520)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	21 907 790	21 393 657
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(5 785 725)	(5 062 219)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 713 376	1 493 729
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-783 348	-917 300
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	474 139	207 059
2.3.	Прочее	2460	1 240 114	328
	Чистая прибыль (убыток)	2400	17 052 970	15 621 525
СПРАВОЧНО				
5.1.1.,5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		4 473 950
3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	17 052 970	20 095 475
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	0,3501	0,32
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2910		

Руководитель  / А.П. Коновалов

Главный бухгалтер  / Л.А. Склярова

24 февраля 2012 г.

(1) – указывается отчетная дата отчетного периода

(2) – указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

2.1. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ

Показатель	Код	2011 г. (1)	2010 г. (2)
Себестоимость продаж	6510	(101 101 995)	(85 240 359)
в том числе:			
материальные затраты	6511	14 930 085	15 349 797
затраты на оплату труда	6512	11 170 787	8 725 905
отчисления на социальные нужды	6513	2 428 448	1 487 773
амортизация	6514	15 196 204	12 160 210
прочие затраты	6515	57 376 471	47 516 674
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520		
в том числе:			
незавершенного производства	6521	-385 198	-311 526
готовой продукции	6522		
покупных товаров	6523	-2 226	3 088
товаров отгруженных	6524		
вспомогательного сырья	6525		
Итого себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	6500	(101 101 995)	(85 240 359)
в том числе:			
себестоимость реализованных товаров	6530		
услуг управления на сторону	6540		
Коммерческие расходы	6550	(0)	(0)
в том числе:			
материальные затраты	6551		
затраты на оплату труда	6552		
отчисления на социальные нужды	6553		
амортизация	6554		
прочие затраты	6555		
Управленческие расходы	6560	(0)	(0)
в том числе:			
материальные затраты	6561		
затраты на оплату труда	6562		
отчисления на социальные нужды	6563		
амортизация	6564		
прочие затраты	6565		

Руководитель  / А.П. КоноваловГлавный бухгалтер  / Л.А. Склярова

24 февраля 2012 г.

(1) – указывается отчетная дата отчетного периода

(2) – указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

2.2. ПРИБЫЛЬ, ПРИХОДЯЩАЯСЯ НА ОДНУ АКЦИЮ, РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Показатель	Код	2011 г. (1)	2010 г. (2)
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6610	17 052 970	15 621 525
Дивиденды по привилегированным акциям ³	6611 () ()		
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	17 052 970	15 621 525
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года	6613	48 707 091 574	48 707 091 574
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	6620	0,3501	0,32
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621		
Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении	6630	X	X
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6631	X	X
возможный прирост прибыли	66311		
дополнительное количество акций	66312		
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6632	X	X
возможный прирост прибыли	66321		
дополнительное количество акций	66322		
В результате исполнения договоров купли-продажи акций по цене, ниже рыночной	6633	X	X
договорная цена приобретения	66331		
возможный прирост прибыли	66332		
дополнительное количество акций	66333		
Разводненная прибыль на акцию (руб.)	6640	0,0000	0,0000
скорректированная величина базовой прибыли	6641		
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642		

Руководитель  / А.П. Коновалов
 Главный бухгалтер  / Л.А. Склярова
 24 февраля 2012 г.

- (1) – указывается отчетная дата отчетного периода
- (2) – указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду
- (3) – в данный показатель входят дивиденды по кумулятивным акциям за предыдущие отчетные периоды, которые были выплачены или объявлены в течение отчетного года

2.3. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ ПРИБЫЛИ

Показатель	Код	2011 г. (1)	2010 г. (2)
Прибыль (убыток) до налогообложения	6710	21 907 790	21 393 657
в том числе облагаемая по ставке: 20%	67101	21 907 790	21 393 657
другим ставкам	67102		
необлагаемая	67103		
Постоянные разницы	6711	8 566 880	7 468 644
Справочно: постоянные разницы, корреспондирующие с временными разницами	67111		
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	2 370 695	1 035 294
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	-3 916 740	-4 586 500
Налоговая база	6714	28 928 625	25 311 095
Расход (доход) по налогу на прибыль	6720	3 141 421	4 278 731
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	4 381 558	4 278 731
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6722	1 713 376	1 493 729
Справочно: изменение отложенных налогов, отнесённое на прибыли и убытки	67221		
Расход (доход) по отложенным налогам	6723	-309 209	-710 241
в том числе:			
изменение отложенного налогового актива	67231	474 139	207 059
изменение отложенного налогового обязательства	67232	-783 348	-917 300
Текущий налог на прибыль	6724	(5 785 725)	(5 062 219)
Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды	6725	-1 240 137	
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	6730	(-23)	(328)
в том числе по существенным статьям	6731	(-23)	(328)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	6740	17 052 970	15 621 525

Руководитель  / А.П. КоноваловГлавный бухгалтер  / Л.А. Склорова

(1) – указывается отчетная дата отчетного периода

(2) – указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

**Отчет об изменениях капитала
за 2011 г.**

Приложение 3

		Коды		
Форма по ОКУД		0710003		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2011
Организация ОАО Московская объединенная электросетевая компания		по ОКПО 75273098		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 5036065113		
Вид экономической деятельности передача электроэнергии		по ОКВЭД 40.10.2		
Организационно правовая форма/форма собственности		Открытое акционерное общество/		
Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации		по ОКОПФ/ОКФС 47		16
Единицы измерения тыс. руб.		по ОКЕИ 384		

3.1. ДВИЖЕНИЕ КАПИТАЛА

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2009 г. (1)	3100	24 353 546	(0)	63 720 537	810 513	31 267 626	120 152 222
За 2010 г. (2)	3210			5 644 318		16 273 327	21 917 645
Увеличение капитала – всего:							
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	15 621 525	15 621 525
переоценка имущества	3212	x	x	5 644 318	x		5 644 318
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x	651 802	651 802
дополнительный выпуск акций	3214				x	x	0
увеличение номинальной стоимости акций	3215		x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3216						0

3.1. ДВИЖЕНИЕ КАПИТАЛА (продолжение 1)

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	()	()	()	()	(1 618 064)	(1 618 064)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(0)	(0)
переоценка имущества	3222	x	x	()	x	(1 170 368)	(1 170 368)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	()	x	(0)	(0)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	()	()	x	()	(0)	(0)
уменьшение количества акций	3225	()	()	x	x	-2 304	(2 304)
реорганизация юридического лица	3226	()	()	()	()	(0)	(0)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(450 000)	(450 000)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-49 559	x	49 559	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	315 926	(315 926)	x
Величина капитала на 31 декабря 2010 г. (2)	3200	24 353 546	(0)	69 315 296	1 126 439	45 656 522	140 451 803
За 2011 г. (3)							
Увеличение капитала - всего:	3310					17 052 970	17 052 970
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	17 052 970	17 052 970
переоценка имущества	3312	x	x				
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x		x		0
дополнительный выпуск акций	3314				x	x	0
увеличение номинальной стоимости акций	3315		x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3316						0

3.1. ДВИЖЕНИЕ КАПИТАЛА (продолжение 2)

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3320	()	()	()	()	(2 327 098)	(2 327 098)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(0)	(0)
переоценка имущества	3322	x	x	()	x	(0)	(0)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	()	x	(1 127 097)	(1 127 097)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	()	x	x	x	(0)	(0)
уменьшение количества акций	3325	()	()	x	x	(0)	(0)
реорганизация юридического лица	3326					(0)	(0)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(1 200 001)	(1 200 001)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-43 791	x	43 791	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	91 239	(91 239)	x
Величина капитала на 31 декабря 2011 г. (3)	3300	24 353 546	(0)	69 271 505	1 217 678	60 334 946	155 177 675

3.2. КОРРЕКТИРОВКИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕМ ОШИБОК

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2009 г. (1)	Изменение капитала за 2010 г. (2)		На 31 декабря 2010 г. (2)
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал – всего					
до корректировок	3400	119 676 927	14 003 461	5 644 318	139 324 706
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	475 295	651 802	0	1 127 097
исправлением ошибок	3420	0	0	0	0
после корректировок	3500	120 152 222	14 655 263	5 644 318	140 451 803
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	30 792 331	13 737 094		44 529 425
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	475 295	651 802		1 127 097
исправлением ошибок	3421				0
после корректировок	3501	31 267 626	14 388 896	0	45 656 522
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	88 884 596	266 367	5 644 318	94 795 281
Уставный капитал	3402	24 353 546			24 353 546
Собственные акции, выкупленные у акционеров	3402				0
Добавочный капитал	3402	63 720 537	-49 559	5 644 318	69 315 296
Резервный капитал	3402	810 513	315 926		1 126 439
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				0
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	88 884 596	266 367	5 644 318	94 795 281

3.3. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. (3)	На 31 декабря 2010 г. (2)	На 31 декабря 2009 г. (1)
Чистые активы	3600	155 177 675	140 451 803	120 152 222

Руководитель  / А.П. КоноваловГлавный бухгалтер  / Л.А. Скларова

24 февраля 2012 г.

- (1) – указывается год, предшествующий
предыдущему
(2) – указывается предыдущий год
(3) – указывается отчетный год

3.4. РАСЧЕТ ОЦЕНКИ СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2011 г. (7)	На 31 декабря 2010 г. (7)	На 31 декабря 2009 г. (6)
I Активы				
1 Нематериальные активы	1110	1 258	0	0
2 Результаты исследований и разработок	1120	0	0	0
3 Основные средства	1130	197 449 310	183 471 081	173 693 552
4 Доходные вложения в материальные ценности	1140	0	0	0
5 Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1150+1240	4 300 597	4 186 186	6 654 444
6 Прочие внеоборотные активы ²	1160+1170	1 771 724	1 026 562	727 154
7 Запасы	1210	4 613 592	4 487 004	5 210 767
8 Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	129 041	61 114	307 796
9 Дебиторская задолженность ³	1230	46 607 413	46 600 248	49 247 703
10 Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 143 960	1 108 030	4 844 580
11 Прочие оборотные активы ¹	1260	7 558 230	8 769 937	9 947 664
12 Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 – 11)		265 575 125	249 710 162	250 633 660
II Обязательства				
13 Долгосрочные заемные средства	1410	39 105 723	26 724 540	13 962 190
14 Отложенные налоговые обязательства	1420	3 376 358	2 593 010	1 675 709
15 Оценочные обязательства	1430+1540	2 079 262	2 042 010	1 975 373
16 Прочие долгосрочные обязательства	1450	9 278 038	10 672 309	21 786 335
17 Краткосрочные заемные средства	1510	1 320 668	4 603 031	26 797 543
18 Кредиторская задолженность ⁴	1520	53 654 092	61 024 298	63 426 334
19 Прочие краткосрочные обязательства ⁵	1550	1 583 309	1 599 161	857 954
20 Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 – 19)		110 397 450	109 258 359	130 481 438
21 Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итоговое обязательство, принимаемые к расчету (стр. 20))		155 177 675	140 451 803	120 152 222

Руководитель  / А.П. Коновалов

Главный бухгалтер  / Л.А. Склярова

24 февраля 2012 г.

- (1) – за исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров
- (2) – включает величину отложенных налоговых активов
- (3) – за исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал
- (4) – включая величину задолженности участникам по выплате доходов
- (5) – в данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условленными обязательствами и с прекращением деятельности
- (6) – указывается год, предшествующий предыдущему
- (7) – указывается предыдущий год
- (8) – указывается отчетная дата отчетного периода

**Отчет о движении денежных средств
за 12 месяцев 2011 г.**

Приложение 4

	Коды		
	31	12	2011
Дата (число, месяц, год)	31	12	2011
Организация ОАО Московская объединенная электросетевая компания	по ОКПО	75273098	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5036065113	
Вид экономической деятельности передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2	
Организационно правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество/		
Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации	по ОКОПФ/ОКФС	47	42
Единицы измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384	

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2011 г. (1)	За 12 месяцев 2010 г. (2)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩИХ ОПЕРАЦИЙ			
Поступления – всего	4110	122 887 955	115 650 163
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	117 668 724	98 916 160
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	9 341	25 402
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 602	3 724
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201		
от перепродажи финансовых вложений	4113		
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301		
прочие поступления	4119	5 217 629	16 730 279
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901		
Платежи - всего	4120	(96 203 894)	(87 587 174)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(67 855 775)	(53 514 654)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(1 000 353)	(1 561 160)
в связи с оплатой труда работников	4122	(9 648 513)	(8 466 036)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 852 340)	(3 165 272)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	()	()
налога на прибыль организаций	4124	(4 616 648)	(4 994 928)
прочие платежи	4129	(11 230 618)	(17 446 284)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	()	()
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	26 684 061	28 062 989

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2011 г. (1)	За 12 месяцев 2010 г. (2)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ОПЕРАЦИЙ			
Поступления – всего	4210	2 996	0
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	2 996	
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101		
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнских, дочерних и зависимых компаний	421301		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214		
в т.ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421401		
прочие поступления	4219		
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901		
Платежи – всего	4220	(26 808 140)	(16 562 518)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(26 808 140)	(16 110 111)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	()	()
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	()	(452 407)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201	()	()
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	()	()
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301	()	()
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	()	()
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	422401	()	()
прочие платежи	4229	()	()
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901	()	()
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-26 805 144	-16 562 518

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2011 г. (2)	За 12 месяцев 2010 г. (3)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВЫХ ОПЕРАЦИЙ			
Поступление – всего	4310	42 596 457	33 943 570
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	42 596 457	33 943 570
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101		
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
в т.ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401		
прочие поступления	4319		
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901		
Платежи – всего	4320	(40 439 444)	(49 180 591)
в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	()	()
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101	()	()
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(1 164 657)	(434 072)
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	()	()
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(33 225 935)	(40 256 484)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301	()	()
прочие платежи	4329	(6 048 852)	(8 490 035)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	()	()
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2 157 013	-15 237 021
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	2 035 930	-3 736 550
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 108 030	4 844 580
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	3 143 960	1 108 030
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель  / А.П. Коновалов

Главный бухгалтер  / Л.А. Складорова

24 февраля 2012 г.

(1) – указывается отчетный период
(2) – указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

5.1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

5.1.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года					Изменения за период					На конец периода					
								выбыло		переоценка								
			Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	Поступило	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость
Нематериальные активы – всего	5100	за 2011 г. (1)	0	(0)	(0)	0	1 258	(0)	0	0	(0)	0	0	0	1 258	(0)	(0)	1 258
	5110	за 2010 г. (2)	0	(0)	(0)	0	0	(0)	0	0	(0)	0	0	0	0	(0)	(0)	0
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2011 г. (1)	0	(0)	(0)	0	1 258	(0)	0	0	(0)	0	0	0	1 258	(0)	(0)	1 258
	5111	за 2010 г. (2)	0	(0)	(0)	0	0	(0)	0	0	(0)	0	0	0	0	(0)	(0)	0
в том числе:																		
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	51011	за 2011 г. (1)	0	(0)	(0)	0	()		()					0	(0)	(0)	0	
	51111	за 2010 г. (2)		()	()	0	()		()					0	(0)	(0)	0	
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	51012	за 2011 г. (1)	0	(0)	(0)	0	()		()					0	(0)	(0)	0	
	51112	за 2010 г. (2)		()	()	0	()		()					0	(0)	(0)	0	
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	51013	за 2011 г. (1)	0	(0)	(0)	0	()		()					0	(0)	(0)	0	
	51113	за 2010 г. (2)		()	()	0	()		()					0	(0)	(0)	0	
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	51014	за 2011 г. (1)	0	(0)	(0)	0	1 258	()		()				1 258	(0)	(0)	1 258	
	51114	за 2010 г. (2)		()	()	0	()		()					0	(0)	(0)	0	
Деловая репутация Общества	5102	за 2011 г. (1)	0	(0)	(0)	0	()		()					0	(0)	(0)	0	
	5112	за 2010 г. (2)		()	()	0	()		()					0	(0)	(0)	0	
Прочие	5103	за 2011 г. (1)	0	(0)	(0)	0	()		()					0	(0)	(0)	0	
	5113	за 2010 г. (2)		()	()	0	()		()					0	(0)	(0)	0	

(1) – указывается отчетный год
(2) – указывается предыдущий год

5.2. РЕЗУЛЬТАТЫ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РАБОТ И НМА

5.2.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость
НИОКР – всего	5140	за 2011 г. (1)	0 (0)		0 (0)	0 (0)	0 (0)	0 (0)	
	5150	за 2010 г. (2)	0 (0)		0 (0)	0 (0)	0 (0)	0 (0)	
из них:									
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производственных нужд	5141	за 2011 г. (1)	0 (0)		()	()	()	0 (0)	
	5151	за 2010 г. (2)	()		()	()	()	0 (0)	
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5142	за 2011 г. (1)	0 (0)		()	()	()	0 (0)	
	5152	за 2010 г. (2)	()		()	()	()	0 (0)	
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 2011 г. (1)	0 (0)		()	()	()	0 (0)	
	5153	за 2010 г. (2)	()		()	()	()	0 (0)	
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 2011 г. (1)	0 (0)		()	()	()	0 (0)	
	5154	за 2010 г. (2)	()		()	()	()	0 (0)	

(1) – указывается отчетный год

(2) – указывается предыдущий год

5.2.2. НЕЗАКОНЧЕННЫЕ И НЕОФОРМЛЕННЫЕ НИОКР И НЕЗАКОНЧЕННЫЕ ОПЕРАЦИИ ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ НМА

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода	
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата		принято к учету в качестве НМА или НИОКР
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	5160	за 2011 г. (1)	0	0	(0)	(0)	0
	5170	за 2010 г. (2)	0	0	(0)	(0)	0
в том числе:							
Научно-исследовательские работы	5161	за 2011 г. (1)	0	()	()	()	0
	5171	за 2010 г. (2)		()	()	()	0
Опытно-конструкторские работы	5162	за 2011 г. (1)	0	()	()	()	0
	5172	за 2010 г. (2)		()	()	()	0
Технологические работы	5163	за 2011 г. (1)	0	()	()	()	0
	5173	за 2010 г. (2)		()	()	()	0
Прочие	5164	за 2011 г. (1)	0	()	()	()	0
	5174	за 2010 г. (2)		()	()	()	0
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов – всего	5180	за 2011 г. (1)	0	0	(0)	(0)	0
	5190	за 2010 г. (2)	0	0	(0)	(0)	0
в том числе:							
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181	за 2011 г. (1)	0	()	()	()	0
	5191	за 2010 г. (2)		()	()	()	0
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182	за 2011 г. (1)	0	()	()	()	0
	5192	за 2010 г. (2)		()	()	()	0
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5183	за 2011 г. (1)	0	()	()	()	0
	5193	за 2010 г. (2)		()	()	()	0
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5184	за 2011 г. (1)	0	()	()	()	0
	5194	за 2010 г. (2)		()	()	()	0
Прочие	5185	за 2011 г. (1)	0	()	()	()	0
	5195	за 2010 г. (2)		()	()	()	0

(1) – указывается отчетный год
(2) – указывается предыдущий год

5.3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

5.3.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) – всего	5200	за 2011 г.	214 212 365	(60 162 327)	154 050 038	30 237 828	(0)	
	5210	за 2010 г.	175 308 037	(42 131 066)	133 176 971	28 704 831	(0)	
в том числе:								
Амортизируемые основные средства – всего:	5201	за 2011 г.	214 200 544	(60 162 327)	154 038 217	30 177 308	(0)	
	5211	за 2010 г.	175 298 706	(42 131 066)	133 167 640	28 702 341	(0)	
в том числе:								
производственные здания	52011	за 2011 г.	13 446 215	(1 416 156)	12 030 059	1 912 718	()	
	52111	за 2010 г.	11 547 982	(979 224)	10 568 758	1 899 809	()	
сооружения, кроме ЛЭП	52012	за 2011 г.	2 471 887	(360 217)	2 111 670	644 336	()	
	52112	за 2010 г.	1 830 612	(298 515)	1 532 097	641 295	()	
линии электропередачи и устройства к ним	52013	за 2011 г.	61 125 232	(7 193 496)	53 931 736	12 912 969	()	
	52113	за 2010 г.	50 632 698	(4 738 792)	45 893 906	10 555 332	()	
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	52014	за 2011 г.	135 895 386	(50 741 231)	85 154 155	13 960 370	()	
	52114	за 2010 г.	110 503 295	(35 791 719)	74 711 576	15 125 474	()	
производственный и хозяйственный инвентарь	52015	за 2011 г.	188 631	(70 383)	118 248	14 252	()	
	52115	за 2010 г.	147 144	(47 566)	99 578	41 495	()	
прочие	52016	за 2011 г.	1 073 193	(380 844)	692 349	732 663	()	
	52116	за 2010 г.	636 975	(275 250)	361 725	438 936	()	
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые – всего	5202	за 2011 г.	11 821 (0)		11 821	60 520	(0)	
	5212	за 2010 г.	9 331 (0)		9 331	2 490	(0)	
в том числе:								
земельные участки	52021	за 2011 г.	11 821 (0)		11 821	60 520	()	
	52121	за 2010 г.	9 331 ()		9 331	2 490	()	
объекты природопользования	52022	за 2011 г.	0 (0)		0	()		
	52122	за 2010 г.	()		()	()		
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5203	за 2011 г.	0 (0)		0	()		
	5213	за 2010 г.	()		0	()		
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности – всего	5220	за 2011 г.	0 (0)		0	()		
	5230	за 2010 г.	()		0	()		
в том числе:								
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2011 г.	0 (0)		0	()		
	5231	за 2010 г.	()		0	()		
имущество предоставляемое по договору аренды	5222	за 2011 г.	0 (0)		0	()		
	5232	за 2010 г.	()		0	()		

Изменения за период			На конец периода				
Выбыло объектов			Переоценка				
первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
(247 102)	126 003	(15 199 962)	0	0	244 203 091	(75 236 286)	168 966 805
(209 361)	67 515	(12 163 868)	10 408 858	5 934 908	214 212 365	(60 162 327)	154 050 038
(247 102)	126 003	(15 199 962)	0	0	244 130 750	(75 236 286)	168 894 464
(209 361)	67 515	(12 163 868)	10 408 858	5 934 908	214 200 544	(60 162 327)	154 038 217
(4 487)	4 487	(501 714)			15 354 446	(1 913 383)	13 441 063
(1 576)	1 576	(438 508)			13 446 215	(1 416 156)	12 030 059
()	0	164 141			3 116 223	524 358	2 591 865
(20)	20	(61 722)			2 471 887	(360 217)	2 111 670
(94 319)	45 675	(3 157 923)			73 943 882	(10 305 744)	63 638 138
(62 798)	27 412	(2 482 116)			61 125 232	(7 193 496)	53 931 736
(144 995)	72 540	(11 262 993)			149 710 761	(61 931 684)	87 779 077
(142 241)	35 781	(9 050 385)	10 408 858	5 934 908	135 895 386	(50 741 231)	85 154 155
(1 083)	1 083	(28 957)			201 800	(98 257)	103 543
(8)	8	(22 825)			188 631	(70 383)	118 248
(2 218)	2 218	(84 234)			1 803 638	(462 860)	1 340 778
(2 718)	2 718	(108 312)			1 073 193	(380 844)	692 349
(0)	0	(0)	0	0	72 341	(0)	72 341
(0)	0	(0)	0	0	11 821	(0)	11 821
()		()			72 341	(0)	72 341
()		()			11 821	(0)	11 821
()		()			0	(0)	0
()		()			0	(0)	0
()		()			0	(0)	0
()		()			0	(0)	0
()		()			0	(0)	0
()		()			0	(0)	0
()		()			0	(0)	0
()		()			0	(0)	0
()		()			0	(0)	0
()		()			0	(0)	0

(1) – указывается отчетный год
(2) – указывается предыдущий год

5.3.2. СРОКИ ПОЛЕЗНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ И МЕТОДЫ НАЧИСЛЕНИЯ АМОРТИЗАЦИИ

Наименование показателя	Код	Установленный срок полезного использования (в месяцах)	Методы начисления амортизации
Производственные здания	7001	366	линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	7002	290	линейный
Линии электропередачи и устройства к ним	7003	236	линейный
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	7004	191	линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	7005	80	линейный
Прочие	7006	87	линейный

5.3.3. ИЗМЕНЕНИЕ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДОСТРОЙКИ, ДООБОРУДОВАНИЯ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ЧАСТИЧНОЙ ЛИКВИДАЦИИ

Наименование показателя	Код	2011 г.	2010 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего	5260	11 706 010	9 738 113
в том числе:			
производственные здания	5261	288 312	109 274
сооружения, кроме ЛЭП	5262	157 491	28 903
линии электропередачи и устройства к ним	5263	5 807 428	3 530 162
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	4 986 089	5 793 278
производственный и хозяйственный инвентарь	5265	2 816	
прочие	5266	463 874	276 496
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего:	5270	109 598	98 062
в том числе:			
производственные здания	5271	()	(15)
сооружения, кроме ЛЭП	5272	()	()
линии электропередачи и устройства к ним	5273	(69 486)	(29 437)
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	(40 112)	(68 610)
производственный и хозяйственный инвентарь	5275	()	()
прочие	5276	()	()

(1) – указывается отчетный год

(2) – указывается предыдущий год

5.3.4. ИНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. (3)	На 31 декабря 2010 г. (2)	На 31 декабря 2009 г. (4)
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280			
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	51 704 564	76 711 715	66 330 563
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	2 129 817	3 057 331	56 910
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			

(3) – указывается отчетная дата отчетного периода

(2) – указывается предыдущий год

(4) – указывается год, предшествующий
предыдущему

5.3.5. НЕЗАВЕРШЕННЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода
					затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств – всего	5240	2011 г. (1)	27 894 491	31 627 456	(32 215 942)	(0)	27 306 005	
	5250	2010 г. (2)	36 678 074	20 353 059	(29 136 642)	(0)	27 894 491	
в том числе:								
Производственного назначения	5241	2011 г. (1)	27 894 491	31 627 456	(32 215 942)	(0)	27 306 005	
	5251	2010 г. (2)	36 678 074	20 353 059	(29 136 642)	(0)	27 894 491	
незавершенное строительство	52411	2011 г. (1)	24 421 572	25 857 106	(26 744 206)	()	23 534 472	
	52511	2010 г. (2)	33 592 174	17 933 621	(27 104 223)	()	24 421 572	
приобретение основных средств	52412	2011 г. (1)	0	()	()	()	0	
	52512	2010 г. (2)	0	()	()	()	0	
оборудование к установке	52413	2011 г. (1)	3 472 919	5 710 676	(5 412 062)	()	3 771 533	
	52513	2010 г. (2)	3 085 900	2 416 855	(2 029 836)	()	3 472 919	
прочие	52414	2011 г. (1)	0	59 674	(59 674)	()	0	
	52514	2010 г. (2)		2 583	(2 583)	()	0	
Непроизводственного назначения	5242	2011 г. (1)	0	0	(0)	(0)	0	
	5252	2010 г. (2)	0	0	(0)	(0)	0	
незавершенное строительство	52421	2011 г. (1)	0	()	()	()	0	
	52521	2010 г. (2)		()	()	()	0	
приобретение основных средств	52422	2011 г. (1)	0	()	()	()	0	
	52522	2010 г. (2)		()	()	()	0	
оборудование к установке	52423	2011 г. (1)	0	()	()	()	0	
	52523	2010 г. (2)		()	()	()	0	
прочие	52424	2011 г. (1)	0	()	()	()	0	
	52524	2010 г. (2)		()	()	()	0	

5.3.6. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОД КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО И ПРИОБРЕТЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
					поступление				выбытие					
					учтенные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции	иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат		
Авансы, выданные под капитальное строительство	5291	2011 г. (1)	1 526 552	(0)	2 734 260	0 (0)	3 084 312	(0)	(0)	0	1 176 500	(0)		
	5292	2010 г. (2)	3 838 507	(0)	2 637 216	0 (0)	4 949 171	(0)	(0)	0	1 526 552	(0)		
в том числе:														
капитальное строительство	52911	2011 г. (1)	1 426 283	(0)	1 639 665	()	2 046 021	()	()		1 019 927	(0)		
	52921	2010 г. (2)	3 751 890	()	2 174 928	()	4 500 535	()	()		1 426 283	(0)		
приобретение основных средств	52912	2011 г. (1)	100 269	(0)	1 094 595	()	1 038 291	()	()		156 573	(0)		
	52922	2010 г. (2)	86 617	()	462 288	()	448 636	()	()		100 269	(0)		
прочие	52913	2011 г. (1)	0	(0)		()	()	()	()		0	(0)		
	52923	2010 г. (2)		()		()	()	()	()		0	(0)		

(1) – указывается отчетный год
(2) – указывается предыдущий год

5.4. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

5.4.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	выбыло (погашено)	поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)
Долгосрочные ФВ – всего	5301	2011 г. (1)	4 440 839	-254 653	0 (0)	0	0	114 411	4 440 839	-140 242
	5311	2010 г. (2)	3 972 092	-286 395	468 747 (0)	0	0	31 742	4 440 839	-254 653
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ – всего	53021	2011 г. (1)	3 972 092	-254 653	()			114 411	3 972 092	-140 242
	53121	2010 г. (2)	3 972 092	-286 395	()			31 742	3 972 092	-254 653
в том числе:										
дочерних хозяйственных обществ	530211	2011 г. (1)	2 972 092	-61 580	()			46 367	2 972 092	-15 213
	531211	2010 г. (2)	2 972 092	-46 504	()			-15 076	2 972 092	-61 580
зависимых хозяйственных обществ	530212	2011 г. (1)	1 000 000	-193 073	()			68 044	1 000 000	-125 029
	531212	2010 г. (2)	1 000 000	-239 891	()			46 818	1 000 000	-193 073
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	2011 г. (1)	0	0	()				0	0
	53122	2010 г. (2)			()				0	0
Ценные бумаги других организаций – всего	53023	2011 г. (1)	468 747	0	()				468 747	0
	53123	2010 г. (2)			468 747 ()				468 747	0
в том числе:										
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	2011 г. (1)	468 747	0	()				468 747	
	531231	2010 г. (2)			468 747 ()				468 747	0
Предоставленные займы	53024	2011 г. (1)	0	0	()				0	0
	53124	2010 г. (2)	0		()				0	0
Депозитные вклады	53025	2011 г. (1)	0	0	()				0	0
	53125	2010 г. (2)			()				0	0
Прочие	53026	2011 г. (1)	0	0	()				0	0
	53126	2010 г. (2)			()				0	0

(1) – указывается отчетный год
(2) – указывается предыдущий год

5.4. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

5.4.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	выбыло	поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость – всего	5302	2011 г. (1)	0	0	0	(0)	0	0	0	0	0	0
	5312	2010 г. (2)	0	0	0	(0)	0	0	0	0	0	0
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ – всего	53031	2011 г. (1)	0	0	()					0	0	0
	53131	2010 г. (2)			()					0		0
в том числе:												
дочерних хозяйственных обществ	530311	2011 г. (1)	0	0	()					0	0	0
	531311	2010 г. (2)			()					0		0
зависимых хозяйственных обществ	530312	2011 г. (1)	0	0	()					0	0	0
	531312	2010 г. (2)			()					0		0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	2011 г. (1)	0	0	()					0	0	0
	53132	2010 г. (2)			()					0		0
Ценные бумаги других организаций – всего	53033	2011 г. (1)	0	0	()					0	0	0
	53133	2010 г. (2)			()					0		0
в том числе:												
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530331	2011 г. (1)	0	0	()					0	0	0
	531311	2010 г. (2)			()					0		0
Прочие	53034	2011 г. (1)	0	0	()					0	0	0
	53134	2010 г. (2)			()					0		0
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется – всего	5303	2011 г. (1)	0	0	()					0	0	0
	5313	2010 г. (2)			()					0		0

(1) – указывается отчетный год
(2) – указывается предыдущий год

5.4. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

5.4.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость
Краткосрочные ФВ – всего	5305	2011 г. (1)	0	0	0	(0)	0	0	0	0	0
	5315	2010 г. (2)	2 968 747	0	0	(2 968 747)	0	0	0	0	0
Вклады в уставные капиталы других обществ – всего	53061	2011 г. (1)	0	0	()					0	0
	53161	2010 г. (2)			()					0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53062	2011 г. (1)	0	0	()					0	0
	53162	2010 г. (2)			()					0	0
Ценные бумаги других организаций – всего	53063	2011 г. (1)	0	0	()					0	0
	53163	2010 г. (2)	2 968 747	0		(2 968 747)				0	0
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530631	2011 г. (1)	0	0	()					0	0
	531631	2010 г. (2)	2 968 747	0		(2 968 747)				0	0
Предоставленные займы	53064	2011 г. (1)	0	0	()					0	0
	53164	2010 г. (2)	0	0	()					0	0
Депозитные вклады	53065	2011 г. (1)	0	0	()					0	0
	53165	2010 г. (2)			()					0	0
Прочие	53066	2011 г. (1)	0	0	()					0	0
	53166	2010 г. (2)			()					0	0
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость – всего	5306	2011 г. (1)	0	0	0	(0)	0	0	0	0	0
	5316	2010 г. (2)	0	0	0	(0)	0	0	0	0	0

(1) – указывается отчетный год
(2) – указывается предыдущий год

5.4. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

5.4.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ – всего	53071 53171	2011 г. (1) 2010 г. (2)	0	0	()	()					0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072 53172	2011 г. (1) 2010 г. (2)	0	0	()	()					0	0
Ценные бумаги других организаций – всего	53073 53173	2011 г. (1) 2010 г. (2)	0	0	()	()					0	0
в том числе:												
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731 531731	2011 г. (1) 2010 г. (2)	0	0	()	()					0	0
Прочие	53074 53174	2011 г. (1) 2010 г. (2)	0	0	()	()					0	0
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется – всего	5307 5317	2011 г. (1) 2010 г. (2)	0	0	()	()					0	0
Финансовых вложений – итого	5300 5310	2011 г. (1) 2010 г. (2)	4 440 839	-254 653	0	(0)	0	0	114 411	4 440 839	-140 242	
			6 940 839	-286 395	468 747	(2 968 747)	0	0	31 742	4 440 839	-254 653	

(1) – указывается отчетный год
(2) – указывается предыдущий год

5.4.2. КОРРЕКТИРОВКИ ОЦЕНОК ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Наименование показателя	Код	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			увеличение	уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
Долгосрочные финансовые вложения	7100	-254 653	0	114 411	0	-140 242
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой	7110	0	0	0	0	0
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ – всего	7111					0
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111					0
зависимых хозяйственных обществ	71112					0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7112					0
Ценные бумаги других организаций - всего	7113					0
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71131					0
Прочие	7114					0
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7120	0	0	0	0	0
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций – всего	7121					0
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71211					0
Прочие	7122					0
Резерв под обесценение финансовых вложений, по которым рыночная стоимость не определяется	7130	254 653	0	-114 411	0	140 242
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ – всего	7131	254 653		-114 411		140 242
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71311	61 580		-46 367		15 213
зависимых хозяйственных обществ	71312	193 073		-68 044		125 029
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7132					0

5.4.2. КОРРЕКТИРОВКИ ОЦЕНОК ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ (продолжение)

Наименование показателя	Код	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			увеличение	уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
Ценные бумаги других организаций - всего	7133					0
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71331					0
Предоставленные займы	7134					0
Депозитные вклады	7135					0
Прочие	7136					0
Краткосрочные финансовые вложения	7200	0	0	0	0	0
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой, по которым она определялась	7210	0	0	0	0	0
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ – всего	7211					0
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72111					0
зависимых хозяйственных обществ	72112					0
Ценные бумаги других организаций – всего	7212					0
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72121					0
Прочие	7213					0
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7220	0	0	0	0	0
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций – всего	7221					0
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72211					0
Прочие	7222					0
Резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	7230	0	0	0	0	0
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ – всего	7231					0
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72311					0
зависимых хозяйственных обществ	72312					0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7232					0

5.4.2. КОРРЕКТИРОВКИ ОЦЕНОК ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ (продолжение)

Наименование показателя	Код	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			увеличение	уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
Ценные бумаги других организаций - всего	7233					0
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72331					0
Предоставленные займы	7234					0
Депозитные вклады	7235					0
Прочие	7236					0

5.4.3. ИНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. (3)	На 31 декабря 2010 г. (2)	На 31 декабря 2009 г. (4)
Финансовые вложения, находящиеся в залоге – всего	5320	0	0	0
в том числе:				
облигации	5321			
векселя	5322			
акции	5323			
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) – всего	5325	0	0	0
в том числе:				
облигации	5326			
векселя	5327			
акции	5328			
Иное использование финансовых вложений	5329			

(3) – указывается отчетная дата отчетного периода

(2) – указывается предыдущий год

(4) – указывается год, предшествующий предыдущему

5.5. МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ
5.5.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ЗАПАСОВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	
						себестоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)		
Запасы - всего	5400	за 2011 г. (1)	4 487 004	(0)	15 586 147	(15 459 559)	0	0	x	4 613 592	(0)
	5420	за 2010 г. (2)	5 210 767	(0)	17 092 147	(17 815 910)	0	0	x	4 487 004	(0)
сырье и материалы	5401	за 2011 г. (1)	2 098 537	(0)	14 970 927	(14 505 800)			-147	2 563 517	(0)
	5421	за 2010 г. (2)	2 416 466	()	15 964 946	(16 282 821)			-54	2 098 537	(0)
незавершенное производство	5402	за 2011 г. (1)	2 239 948	(0)		(385 198)				1 854 750	(0)
	5422	за 2010 г. (2)	2 551 474	()	778 949	(1 090 475)				2 239 948	(0)
товары отгруженные	5403	за 2011 г. (1)	0	(0)		()				0	(0)
	5423	за 2010 г. (2)		()		()				0	(0)
готовая продукция и товары	5404	за 2011 г. (1)	5 728	(0)	9 641	(12 014)			147	3 502	(0)
	5424	за 2010 г. (2)	2 640	()	14 859	(11 825)			54	5 728	(0)
прочие запасы и затраты	5405	за 2011 г. (1)	142 791	(0)	605 579	(556 547)				191 823	(0)
	5425	за 2010 г. (2)	240 187	()	333 393	(430 789)				142 791	(0)

(1) – указывается отчетный год
(2) – указывается предыдущий год

5.5.2. ЗАПАСЫ В ЗАЛОГЕ

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. (3)	На 31 декабря 2010 г. (2)	На 31 декабря 2009 г. (4)
Запасы, не оплаченные на отчетную дату – всего	5440	0	0	0
в том числе:				
сырье и материалы	5441			
незавершенное производство	5442			
товары отгруженные	5443			
готовая продукция и товары	5444			
прочие запасы и затраты	54442			
Запасы, находящиеся в залоге по договору – всего	5445	0	0	0
в том числе:				
сырье и материалы	5446			
товары отгруженные	5447			
готовая продукция и товары	5448			
прочие запасы и затраты	5449			

(3) – указывается отчетная дата отчетного периода
(2) – указывается предыдущий год
(4) – указывается год, предшествующий предыдущему

5.6 ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

5.6.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			начисление резерва
			Учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	Поступление			
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления		
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за 2011 г. (1)	33 034 733	(0)	9 020 239	0	2 989 838	
	5521	за 2010 г. (2)	29 159 381	(0)	11 089 247	0	0	
в том числе:								
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2011 г. (1)	106 913	(0)	22 696	0	0	
	5522	за 2010 г. (2)	0	(0)	391 220	0	0	
в том числе:								
по передаче электроэнергии	55021	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	55221	за 2010 г. (2)		()				
по техприсоединению	55022	за 2011 г. (1)	106 913	(0)	22 557			
	55222	за 2010 г. (2)		()	391 220			
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55023	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	55223	за 2010 г. (2)		()				
по перепродаже электроэнергии и мощности	55024	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	55224	за 2010 г. (2)		()				
по доходам от аренды	55025	за 2011 г. (1)	0	(0)	139			
	55225	за 2010 г. (2)		()				
по прочим	55026	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	55226	за 2010 г. (2)		()				
Авансы выданные	5503	за 2011 г. (1)	32 927 820	(0)	8 997 543		2 989 838	
	5523	за 2010 г. (2)	29 159 381	()	10 698 027			
Векселя к получению	5504	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	5524	за 2010 г. (2)		()				
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 2011 г. (1)	0	(0)	0	0	0	
	5525	за 2010 г. (2)	0	(0)	0	0	0	
в том числе:								
беспроцентные векселя	55051	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	55251	за 2010 г. (2)		()				
прочие	55052	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	55252	за 2010 г. (2)		()				

Изменения за период							На конец периода	
выбытие								
погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам		
9 176 872	(0)	(0)	0	(106 913)	32 771 187	(2 989 838)		
7 213 895	(0)	(0)	0	0	33 034 733	(0)		
9 662	(0)	(0)	0	(106 913)	13 034	(0)		
284 307	(0)	(0)	0	0	106 913	(0)		
()	()	()			0	(0)		
()	()	()			0	(0)		
(9 588)	()	()		(106 913)	12 969	(0)		
(284 307)	()	()			106 913	(0)		
()	()	()			0	(0)		
()	()	()			0	(0)		
()	()	()			0	(0)		
()	()	()			0	(0)		
(74)	()	()			65	(0)		
()	()	()			0	(0)		
()	()	()			0	(0)		
()	()	()			0	(0)		
(9 167 210)	()	()			32 758 153	2 989 838		
(6 929 588)	()	()			32 927 820	(0)		
()	()	()			0	(0)		
()	()	()			0	(0)		
(0)	(0)	(0)	0	(0)	0	(0)		
(0)	(0)	(0)	0	(0)	0	(0)		
()	()	()			0	(0)		
()	()	()			0	(0)		
()	()	()			0	(0)		
()	()	()			0	(0)		

(1) – указывается отчетный год
(2) – указывается предыдущий год

5.6 ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

5.6.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	Поступление			
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности:	5506	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	5526	за 2010 г. (2)		()				
задолженность дочерних обществ	55061	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	55261	за 2010 г. (2)		()				
задолженность зависимых обществ	55062	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	55262	за 2010 г. (2)		()				
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за 2011 г. (1)	13 905 942	(340 427)	180 494 983	28 332	749 033	
	5530	за 2010 г. (2)	20 088 322	(0)	157 148 840	18 799	340 427	
в том числе:								
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2011 г. (1)	9 585 627	(340 427)	149 304 662	28 332	748 024	
	5531	за 2010 г. (2)	6 573 051	(0)	130 476 768	18 799	340 427	
в том числе:								
по передаче электроэнергии	55111	за 2011 г. (1)	8 707 841	(340 427)	126 252 711	28 332	748 024	
	55311	за 2010 г. (2)	5 652 793	()	107 666 002	18 799	340 427	
по техприсоединению	55112	за 2011 г. (1)	490 827	(0)	22 234 685			
	55312	за 2010 г. (2)	387 782	()	22 279 611			
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55113	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	55313	за 2010 г. (2)		()				
по перепродаже электроэнергии и мощности	55114	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	55314	за 2010 г. (2)		()				
по доходам от аренды	55115	за 2011 г. (1)	2 361	(0)	43 752			
	55315	за 2010 г. (2)	2 045	()	46 768			
по прочим	55116	за 2011 г. (1)	384 598	(0)	773 514			
	55316	за 2010 г. (2)	530 431	()	484 387			
Авансы выданные	5512	за 2011 г. (1)	220 253	(0)	25 991 293		1 009	
	5532	за 2010 г. (2)	481 756	()	18 143 823			
Векселя к получению	5513	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	5533	за 2010 г. (2)		()				
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5514	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	5534	за 2010 г. (2)	0	()				
Задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5515	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	5535	за 2010 г. (2)	0	()				

Изменения за период					На конец периода	
выбытие						
погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
()	()	()	()	()	(0)	(0)
()	()	()	()	()	(0)	(0)
()	()	()	()	()	(0)	(0)
()	()	()	()	()	(0)	(0)
()	()	()	()	()	(0)	(0)
()	()	()	()	()	(0)	(0)
(176 948 886)	(12 187)	(0)	328 240	106 913	17 575 097	(749 033)
(163 350 019)	(0)	(0)	0	0	13 905 942	(340 427)
(148 344 479)	(12 187)	(0)	328 240	106 913	10 668 868	(748 024)
(127 482 991)	(0)	(0)	0	0	9 585 627	(340 427)
(125 446 388)	(12 187)	()	328 240	9 530 309		(748 024)
(104 629 753)	()	()			8 707 841	(340 427)
(22 061 203)	()	()		106 913	771 222	(0)
(22 176 566)	()	()			490 827	(0)
()	()	()			0	(0)
()	()	()			0	(0)
()	()	()			0	(0)
()	()	()			0	(0)
(45 220)	()	()			893	(0)
(46 452)	()	()			2 361	(0)
(791 668)	()	()			366 444	(0)
(630 220)	()	()			384 598	(0)
(25 097 612)	()	()			1 113 934	1 009
(18 405 326)	()	()			220 253	(0)
()	()	()			0	(0)
()	()	()			0	(0)
()	()	()			0	(0)
()	()	()			0	(0)
()	()	()			0	(0)
()	()	()			0	(0)

(1) – указывается отчетный год
(2) – указывается предыдущий год

5.6 ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

5.6.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			начисление резерва
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	Поступление			
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления		
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 2011 г. (1)	4 100 062	(0)	5 199 028	0	0	0
	55361	за 2010 г. (2)	13 033 515	(0)	8 528 249	0	0	0
в том числе:								
беспроцентные векселя	55161	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	5536	за 2010 г. (2)		()				
переплата по налогам и сборам	55162	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	55362	за 2010 г. (2)		()				
реализация имущества	55163	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	55363	за 2010 г. (2)		()				
прочие	55164	за 2011 г. (1)	4 100 062	(0)	5 199 028			
	55364	за 2010 г. (2)	13 033 515	()	8 528 249			
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности:	5517	за 2011 г. (1)	0	(0)				
	5537	за 2010 г. (2)		()				
задолженность дочерних обществ	55171	за 2011 г. (1)	241 914	(0)	6 422			
	55371	за 2010 г. (2)	727 820	()	13 292			
задолженность зависимых обществ	55172	за 2011 г. (1)	7 175	(0)	8 923			
	55372	за 2010 г. (2)	10 599	()	3 108			
Итого	5500	за 2011 г. (1)	46 940 675	(340 427)	189 515 222	28 332	3 738 871	
	5520	за 2010 г. (2)	49 247 703	(0)	168 238 087	18 799	340 427	

	Изменения за период					На конец периода	
	выбытие						
	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
(3 506 795)	(0)	(0)	0	0	5 792 295	(0)	
(17 461 702)	(0)	(0)	0	0	4 100 062	(0)	
()	()	()			0	(0)	
()	()	()			0	(0)	
()	()	()			0	(0)	
()	()	()			0	(0)	
()	()	()			0	(0)	
()	()	()			0	(0)	
(3 506 795)	()	()			5 792 295	(0)	
(17 461 702)	()	()			4 100 062	(0)	
()	()	()			0	(0)	
()	()	()			0	(0)	
(10 403)	()	()			237 933	(0)	
(499 198)	()	()			241 914	(0)	
(801)	()	()			15 297	(0)	
(6 532)	()	()			7 175	(0)	
(186 125 758)	(12 187)	(0)	328 240	0	50 346 284	(3 738 871)	
(170 563 914)	(0)	(0)	0	0	46 940 675	(340 427)	

(1) – указывается отчетный год
 (2) – указывается предыдущий год

5.6.2. РЕЗЕРВ ПО СОМНИТЕЛЬНЫМ ДОЛГАМ

Наименование показателя	Код	На начало года	Изменения за период		На конец периода
			создание резерва	списание резерва	
Расчеты с покупателями и заказчиками	7310	340 427	748 024	-340 427	748 024
в том числе:					
по передаче электроэнергии	7311				
по техприсоединению	7312	340 427	748 024	-340 427	748 024
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	7313				0
по перепродаже электроэнергии и мощности	7314				0
по доходам от аренды	7315				0
прочие	7316				0
Авансы выданные	7330		2 990 847		2 990 847
Прочая дебиторская задолженность	7320				0
Итого	7300	340 427	3 738 871	-340 427	3 738 871

5.6.3. ПРОСРОЧЕННАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. (3)		На 31 декабря 2010 г. (2)		На 31 декабря 2009 г. (4)	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
Всего	5540	2 206 481	1 457 448	2 719 977	2 379 550	3 664 735	3 664 735
в том числе:							
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе	5541	1 155 964	407 940	1 169 571	829 144	1 158 504	1 158 504
по передаче электроэнергии	55411	978 728	230 704	903 239	562 812	1 037 062	1 037 062
по техприсоединению	55412	118 891	118 891	194 300	194 300	39	39
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55413	0					
по перепродаже электроэнергии и мощности	55414	0					
по доходам от аренды	55415	19 444	19 444	32 414	32 414	15 629	15 629
прочие	55416	38 901	38 901	39 618	39 618	105 774	105 774
Прочая дебиторская задолженность	5542	1 050 517	1 049 508	1 550 406	1 550 406	2 506 231	2 506 231

(3) – указывается отчетная дата отчетного периода

(2) – указывается предыдущий год

(4) – указывается год, предшествующий предыдущему

5.6.4. РАЗНОГЛАСИЯ СО СБЫТОВЫМИ КОМПАНИЯМИ

Контрагент	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
	данные Холдинга	данные контрагента	Начислено за период (оборот по Дт, тыс.руб.)		Оплачено за период (оборот по Кт, тыс.руб.)		данные Холдинга	данные контрагента
			данные Холдинга	данные контрагента	данные Холдинга	данные контрагента		
ОАО "Мосэнергосбыт"	7 041 582	7 035 324	112 605 225	112 605 225	111 883 605	111 877 347	7 763 201	7 763 201
ЗАО "БЭЛС"	147 081	147 081	1 741 987	1 581 780	1 691 879	1 691 879	197 189	36 982
ОАО "ВСК-Энерго"	49 629	21 803	429 201	429 201	415 474	415 474	63 356	35 530
ОАО "ЭСКМО"	544 828		237 563	237 563	290 319		492 072	237 563

5.6.5. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
				Поступление			Выбытие			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность		
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за 2011 г. (1)	10 672 309	0	0	(1 394 271)	(0)	(0)	9 278 038	
	5571	за 2010 г. (2)	21 786 335	0	0	(11 114 026)	(0)	(0)	10 672 309	
в том числе:										
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 2011 г. (1)	0	0	0	(0)	(0)	(0)	0	
	5572	за 2010 г. (2)	0	0	0	(0)	(0)	(0)	0	
в том числе:										
строительство	55521	за 2011 г. (1)	0			()	()	()	0	
	55721	за 2010 г. (2)				()	()	()	0	
прочие	55522	за 2011 г. (1)	0			()	()	()	0	
	55722	за 2010 г. (2)				()	()	()	0	
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 2011 г. (1)	10 672 309			(1 394 271)	()	()	9 278 038	
	5573	за 2010 г. (2)	21 786 335			(11 114 026)	()	()	10 672 309	
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 2011 г. (1)	0			()	()	()	0	
	5574	за 2010 г. (2)				()	()	()	0	
задолженность перед дочерними обществами	55541	за 2011 г. (1)	0			()	()	()	0	
	55741	за 2010 г. (2)				()	()	()	0	
задолженность перед зависимыми обществами	55542	за 2011 г. (1)	0			()	()	()	0	
	55742	за 2010 г. (2)				()	()	()	0	

5.6.5. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	Поступление	Выбытие	погашение	
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за 2011 г. (1)	61 024 298	179 381 593	211 154	(186 753 657)	(209 296)	0	53 654 092
	5580	за 2010 г. (2)	63 426 334	147 697 797	0	(150 095 590)	(4 243)	0	61 024 298
в том числе:									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2011 г. (1)	12 269 634	110 998 923	0	(110 362 595)	(7 510)	0	12 898 452
	5581	за 2010 г. (2)	10 997 114	87 399 617	0	(86 122 854)	(4 243)	0	12 269 634
в том числе:									
строительство	55611	за 2011 г. (1)	6 664 768	32 993 630		(32 126 318)	()		7 532 080
	55811	за 2010 г. (2)	7 643 991	21 205 921		(22 185 144)	()		6 664 768
прочие	55612	за 2011 г. (1)	5 604 866	78 005 293		(78 236 277)	(7 510)		5 366 372
	55812	за 2010 г. (2)	3 353 123	66 193 696		(63 937 710)	(4 243)		5 604 866
Авансы полученные	5562	за 2011 г. (1)	47 979 234	49 130 366	211 154	(56 441 903)	(201 786)	0	40 677 065
	5582	за 2010 г. (2)	38 923 965	43 102 630	0	(34 047 361)	(0)	0	47 979 234
в том числе:									
по передаче электроэнергии	55621	за 2011 г. (1)	0	36 230 419	211 154	(36 239 787)	(201 786)		0
	55821	за 2010 г. (2)	130	30 008 893		(30 009 023)	()		0
по техприсоединению	55622	за 2011 г. (1)	47 836 786	12 664 895		(19 967 285)	()		40 534 396
	55822	за 2010 г. (2)	38 205 956	12 914 332		(3 283 502)	()		47 836 786
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55623	за 2011 г. (1)	0			()	()		0
	55823	за 2010 г. (2)				()	()		0
от перепродажи электроэнергии и мощности	55624	за 2011 г. (1)	0			()	()		0
	55824	за 2010 г. (2)				()	()		0
по участию в других организациях	55625	за 2011 г. (1)	0			()	()		
	55825	за 2010 г. (2)				()	()		
по услугам аренды	55626	за 2011 г. (1)	0			()	()		
	55826	за 2010 г. (2)				()	()		
по прочим	55627	за 2011 г. (1)	142 448	235 052		(234 831)	()		142 669
	55826	за 2010 г. (2)	717 879	179 405		(754 836)	()		142 448

5.6.5. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				Поступление		Выбытие			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долгосрочную задолженность	
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за 2011 г. (1)	0			()	()		0
	5583	за 2010 г. (2)	2 483	450 000		(452 483)	()		0
Векселя к уплате	5564	за 2011 г. (1)	0			()	()		0
	5584	за 2010 г. (2)	0			()	()		0
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 2011 г. (1)	3 527	2 405 904		(2 407 178)	()		2 253
	5585	за 2010 г. (2)	115	1 785 559		(1 782 147)	()		3 527
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 2011 г. (1)	601 880	6 219 953		(6 756 687)	()		65 146
	5586	за 2010 г. (2)	261 951	5 399 726		(5 059 797)	()		601 880
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 2011 г. (1)	9 202	10 357 179		(10 361 106)	()		5 275
	5587	за 2010 г. (2)	1 621	8 662 888		(8 655 307)	()		9 202
Прочая кредиторская задолженность	5568	за 2011 г. (1)	160 821	269 268		(424 188)	()		5 901
	5588	за 2010 г. (2)	13 239 085	897 377		(13 975 641)	()		160 821
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 2011 г. (1)	0			()	()		0
	5589	за 2010 г. (2)				()	()		0
задолженность перед дочерними обществами	55691	за 2011 г. (1)	168 330	16 865		(71 371)	()		113 824
	55891	за 2010 г. (2)	876 327	45 475		(753 472)	()		168 330
задолженность перед зависимыми обществами	55692	за 2011 г. (1)	45 475	1 126 764		(1 110 071)	()		62 168
	55892	за 2010 г. (2)	0	1 670 849		(1 625 374)	()		45 475
Итого	5550	за 2011 г. (1)	71 696 607	179 381 593	211 154	(188 147 928)	(209 296)	0	62 932 130
	5570	за 2010 г. (2)	85 212 669	147 697 797	0	(161 209 616)	(4 243)	0	71 696 607

(1) – указывается отчетный год
(2) – указывается предыдущий год

5.6.6. ПРОСРОЧЕННАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. (3)	На 31 декабря 2010 г. (2)	На 31 декабря 2009 г. (4)
Всего	5590	11 256 657	14 194 113	23 533 125
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	1 350 211	3 706 570	3 428 398
в т. ч.				
строительство	55911	878 615	2 566 165	2 862 370
прочие	55912	471 596	1 140 405	566 028
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5592			
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5593			
Расчеты по налогам и сборам	5594			
Задолженность перед персоналом организации	5595			
Прочая кредиторская задолженность	5596	9 906 446	10 487 543	20 104 727

(3) – указывается отчетная дата отчетного периода
 (2) – указывается предыдущий год
 (4) – указывается год, предшествующий предыдущему

5.6.7. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода
					Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
Долгосрочные заемные средства – всего	7410	за 2011 г. (1)	26 724 540	23 664 655		0	(10 073 055)	(0)	(1 210 417)	39 105 723
	7430	за 2010 г. (2)	13 962 190	28 341 891		0	(14 959 774)	(0)	(619 767)	26 724 540
в том числе:										
Кредиты	7411	за 2011 г. (1)	25 514 123	23 664 655			(10 073 055)	()	()	39 105 723
	7431	за 2010 г. (2)	11 605 683	28 341 891			(14 433 451)	()	()	25 514 123
Проценты по долгосрочным кредитам	74111	за 2011 г. (1)	0				()	()	()	0
	74311	за 2010 г. (2)					()	()	()	0
Займы	7412	за 2011 г. (1)	1 210 417				()	()	1 210 417	0
	7432	за 2010 г. (2)	2 356 507				(526 323)	()	619 767	1 210 417
Краткосрочные заемные средства – всего	7420	за 2011 г. (1)	4 603 031	18 931 802	2 580 638	(23 152 880)	(2 852 340)	1 210 417		1 320 668
	7440	за 2010 г. (2)	26 797 543	5 601 679	2 696 074	(27 796 710)	(3 315 322)	619 767		4 603 031
в том числе:										
Кредиты	7421	за 2011 г. (1)	4 543 261	18 931 802			(23 152 880)	(297 147)		25 036
	7441	за 2010 г. (2)	26 738 292	5 601 679			(27 796 710)	()		4 543 261
Проценты по краткосрочным кредитам	74211	за 2011 г. (1)	0		2 555 193	()	(2 555 193)			0
	74411	за 2010 г. (2)			2 696 074	()	(2 696 074)			0
Займы	7422	за 2011 г. (1)	59 770		25 445	()	()	1 210 417		1 295 632
	7442	за 2010 г. (2)	59 251			()	(619 248)	619 767		59 770

(1) – указывается отчетный год
(2) – указывается предыдущий год

5.6.8. ЗАТРАТЫ ПО КРЕДИТАМ И ЗАЙМАМ

Наименование показателя	Код	По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
Затраты по кредитам всего:	7510	0	2 555 193
списанные на прочие расходы	7511		2 555 193
включенные в стоимость активов	7512		
Затраты по займам всего:	7520	0	25 445
списанные на прочие расходы	7521		25 445
включенные в стоимость активов	7522		
Из общих затрат по займам и кредитам	7530	0	2 580 638
начисленные %	7531		2 580 638
другие затраты	7532		

5.7. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

5.7.1. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	2 042 010	2 079 262	-2 042 010	0	2 079 262
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	388 961	472 086	-388 961		472 086
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	1 011 965	1 126 714	-1 011 965		1 126 714
По ремонту основных средств	5703					0
По работам в связи с сезонным характером производства	5704					0
гарантийные обязательства и рекламация	5705					0
ликвидационные обязательства	5706					0
судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5707	641 084	480 462	-641 084		480 462
претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5708					0
прочие оценочные обязательства	5709					0
Из общей суммы условных обязательств:						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5710		1 505 675			
Созданные за счет прочих расходов	5720		480 462			
Включенные в стоимость актива	5730		93 125			

5.7.2. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГИ

Наименование	Код	Вычитаемые временные разницы	Отложенные налоговые активы	Налогооблагаемые временные разницы	Отложенные налоговые обязательства
Остаток на начало отчетного года	7700		790 446		2 593 010
Доход	7710		579 557		815 882
Расход	7720 ()		(105 418) ()		(32 534)
Результат изменения налоговых ставок	7730	X		X	
Результат исправления ошибок прошлых лет	7740				
Постоянные разницы в стоимости активов и обязательств	7750				
Списание, не вызывающее налоговых последствий	7760 () () () ()				
Остаток на конец отчетного периода	7800	0	1 264 585	0	3 376 358

5.8. ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. (3)	На 31 декабря 2010 г. (2)	На 31 декабря 2009 г. (4)
Полученные – всего	5800	401 474	2 890	5 355
в том числе:				
векселя	5801	0	0	0
имущество, находящееся в залоге	5802			
из него:				
объекты основных средств	58021			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022			
прочее	58023			
прочие полученные	58024	401 474	2 890	5 355
Выданные под собственные обязательства – всего	5810	0	0	0
в том числе:				
векселя	5811			
имущество, переданное в залог	5812	0	0	0
из него:	58121			
объекты основных средств				
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122			
прочее	58123			
прочие выданные	58124			

(3) – указывается отчетная дата отчетного периода

(2) – указывается предыдущий год

(4) – указывается год, предшествующий предыдущему

5.9. ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Наименование показателя	Код	За 2011 г. (1)	За 2010 г. (2)
Получено бюджетных средств - всего	5900	0	0
в том числе:			
на текущие расходы	5901		
компенсации чернобыльцам	5902		
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	5903		
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	5904		
на вложения во внеоборотные активы	5905		
прочие цели	5906		

Наименование показателя	Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	5910	0	0 (0)	0	0	0	0 (0)	0	0
в том числе:									
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний	5911		()	0			()	0	
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	5912		()	0			()	0	
прочие	5913		()	0			()	0	

(1) - указывается отчетный год
(2) - указывается предыдущий год

5.10. ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ, ПО КОТОРОЙ НЕ ВЫПОЛНЕНЫ УСЛОВИЯ ЕЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ

Наименование показателя	Код	За 2011 г. (1)		За 2010 г. (2)	
		Подлежит возврату	Фактически возвращено	Подлежит возврату	Фактически возвращено
Полученные бюджетные средства, по которым не выполнены условия их предоставления	7910	0	0	0	0
в том числе					
на текущие расходы	7911				
компенсации чернобыльцам	7912				
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	7913				
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	7914				
прочие	7915				
Полученные бюджетные кредиты, по которым не выполнены условия их предоставления	7920	0	0	0	0
в том числе					
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф.заболеваний	7921				
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	7922				
прочие	7925				

(1) – указывается отчетный год
(2) – указывается предыдущий год

5.11. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Наименование показателя	Код	За 2011 г. (3)	За 2010 г. (2)
Прочие доходы всего	8000	6 740 173	5 580 774
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	18	319
От реализации квартир	8002	2 996	
От реализации МПЗ	8003	10 309	17 315
От реализации валюты	8004	480	
От реализации нематериальных активов	8005		
От продажи ценных бумаг	8006		3 421 184
От реализации других активов	8007	50 492	62 914
От совместной деятельности	8008		
Прибыль 2010 г., выявленная в отчетном периоде	8009	218 773	
Прибыль 2009 г., выявленная в отчетном периоде	8010	38 898	91 020
Прибыль 2008 г., выявленная в отчетном периоде	8011	2 676	-108 997
Прибыль до 01.01.2008 г., выявленная в отчетном периоде	8012	558	208
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	40 868	65 472
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8014	56 050	7 385
Курсовые разницы	8015	90	625 004
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	122 111	11 493
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017	6 501	3 970
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	4 508 348	143 577
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	40 776	
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020		

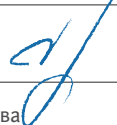
5.11. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

Наименование показателя	Код	За 2011 г. (3)	За 2010 г. (2)
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	340 427	
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022		
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023		
Доходы по договорам уступки права требования	8024		
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	327 540	
Страховые выплаты к получению	8026	781 036	
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	802		
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028		
Дисконт по векселям	8029		
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030		
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031	114 411	
Прочие	8032	76 815	1 239 910
Прочие расходы всего	8100	(7 802 312)	(7 085 520)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	()	(25)
От реализации квартир	8102	(614)	()
От реализации МПЗ	8103	(4 463)	(11 795)
От реализации валюты	8104	(480)	()
От реализации нематериальных активов	8105	()	()
От продажи ценных бумаг	8106	()	(3 421 184)
От реализации других активов	8107	(54 462)	(59 219)
Другие налоги	8108	(22)	(7 666)
Расходы по оплате услуг банков	8109	(7 331)	(46 576)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	()	(4 177)
Резерв по сомнительным долгам	8111	(3 738 871)	(340 427)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112	()	(-31 742)
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113	()	()

5.11. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

Наименование показателя	Код	За 2011 г. (3)	За 2010 г. (2)
Резерв по прекращаемой деятельности	8114	() ()	()
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(480 462)	()
Выбытие активов без дохода	8116	(122 106)	(142 056)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117	() ()	()
Убыток 2010 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(78 389)	()
Убыток 2009 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(706)	(45 217)
Убыток 2008 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(2 502)	(9 810)
Убыток до 01.01.2008 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(302 096)	(53 818)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(123 764)	(20 770)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(4 859)	(5 781)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночно стоимости	8124	() ()	()
Дисконт по векселям	8125	() ()	()
Расходы по договорам уступки права требования	8126	() ()	()
Невозмещаемый НДС	8127	(133 249)	()
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	() ()	()
Взносы в объединения и фонды	8129	() ()	()
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(15 128)	(576)
Курсовые разницы	8131	(88)	(617 502)
Судебные издержки	8132	(355 648)	(24 998)
Хищения, недостачи	8133	(39)	(224)
Издержки по исполнительному производству	8134	(2 237)	(387)
Погашение стоимости квартир работников	8135	() ()	()
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(518 434)	()
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	() ()	()
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(5 858)	(2 435)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(52 176)	(54 653)
Расходы на благотворительность	8140	(13 659)	(8 456)
Прочие	8141	(1 784 669)	(2 239 510)

Руководитель 
/ А.П. Коновалов

Главный бухгалтер 
/ Л.А. Склярова

24 февраля 2012

(1) – указывается отчетная дата отчетного периода
(2) – указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

5.12. СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Показатель	Код	На 31 декабря 2011 г. (1)	На 31 декабря 2010 г. (2)	На 31 декабря 2009 г. (3)
Арендованные основные средства	8200	51 704 564	76 711 715	66 330 563
в том числе: по лизингу	82001	36 182 857	38 660 871	39 135 192
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	8201			
Материалы, принятые в переработку	8202			
Товары, принятые на комиссию	8203			
Оборудование, принятое для монтажа	8204			
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	8205	33 703	23 703	25 552
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	8206	499	549	529
Бланки строгой отчетности	8207	718	720	519
Имущество, находящееся в федеральной собственности	8208			
Нематериальные активы, полученные в пользование	8209			
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	8210			

(3) – указывается отчетная дата отчетного периода

(2) – указывается предыдущий год

(4) – указывается год, предшествующий предыдущему

5.13. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТЧЕТНЫМ СЕГМЕНТАМ

На 2011 г.	Код	Наименование отчетного сегмента	Наименование отчетного сегмента	Наименование отчетного сегмента	Наименование отчетного сегмента	Наименование отчетного сегмента	Наименование отчетного сегмента	Итого
Выручка от внешних покупателей	8310	71 948 084	54 597 982					126 546 066
Выручка от продаж между сегментами	8320	0	0					0
Итого выручка сегмента	8300	71 948 084	54 597 982	0	0	0	0	126 546 066
в т.ч.								0
выручка от передачи	8301	58 194 650	48 799 173					106 993 823
выручка от техприсоединения	8302	13 133 792	5 725 750					18 859 542
прочая выручка	8303	619 642	73 059					692 701
Проценты к получению	8330	55 213	51 283					106 496
Проценты к уплате	8340	1 285 158	1 295 480					2 580 638
Расходы по налогу на прибыль	8350	3 525 242	2 260 483					5 785 725
Прибыль/(убыток) сегмента	8360	18 108 264	-1 055 294					17 052 970
Активы сегментов	8370	184 786 464	80 788 661					265 575 125
в т.ч. внеоборотные активы	8371	133 436 152	70 086 737					203 522 889
Обязательства сегментов	8380	74 466 840	35 930 611					110 397 451
Амортизация ОС и НМА	8390	8 080 965	7 115 239					15 196 204

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2011 г.

1. Общие сведения

Полное наименование – Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания».

Сокращенное наименование – ОАО «МОЭСК», ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».

Юридический адрес – 142100, Российская Федерация, Московская область, г. Подольск ул. Орджоникидзе, д. 27. С 15 июля 2011 г. – 115114, Российская Федерация, г. Москва, 2-ой Павелецкий проезд, д. 3 стр. 2, что подтверждено выпиской из Единого государственного реестра юридических лиц № 3457 от 15 июля 2011 г.

Дата и номер государственной регистрации – 01.04.2005 № 105774655811. ОАО «МОЭСК» (далее – Общество) создано в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме выделения на основании решения годового Общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» (Протокол № 1 от 29.06.2004) Численность персонала ОАО «МОЭСК» по состоянию на 31 декабря 2011 г. составила 15 595 человек.

Основными видами деятельности ОАО «МОЭСК» являются:

- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии в г. Москве и Московской области;
- оказание услуг по присоединению новых и увеличению существующих мощностей потребителей к электрической сети;
- прочие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.

Уставный капитал на 31.12.2011 составляет 24 353 545 787 (Двадцать четыре миллиарда триста пятьдесят три миллиона пятьсот сорок пять тысяч семьсот восемьдесят семь) руб., количество акций 48 707 091 574 (Сорок восемь миллиардов семьсот семь миллионов девяносто одна тысяча пятьсот семьдесят четыре) штуки номиналом 0,50 руб.

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» 20 июня 2011 г. (Протокол № 10 от

23.06.2011) в качестве Аудитора утверждено общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза».

04 апреля 2005 г. решением Совета директоров (Протокол № 1 от 04.05.2004) созданы следующие филиалы ОАО «МОЭСК»: Южные электрические сети, Восточные электрические сети, Октябрьские электрические сети, Северные электрические сети, Ногинские электрические сети, Подольские электрические сети, Коломенские электрические сети, Шатурские электрические сети, Западные электрические сети, Можайские электрические сети, Дмитровские электрические сети, Волоколамские электрические сети, Москабельэнергоремонт (МКЭР), Завод по ремонту электротехнического оборудования (РЭТО), Москабельсетьмонтаж (МКСМ), Высоковольтные кабельные сети, Магистральные электрические сети.

14 июня 2007 г. решением Совета директоров (Протокол № 45 от 19.06.2007) создан филиал ОАО «МОЭСК» Центральные электрические сети.

08 октября 2007 г. на заседании Правления Общества (Протокол № 13 от 08.10.2007) принято решение об укрупнении филиалов Общества: Северные электрические сети (на базе филиалов Октябрьские электрические сети и Дмитровские электрические сети), Южные электрические сети (на базе филиалов Подольские электрические сети и Каширские электрические сети), Западные электрические сети (на базе филиалов Можайские электрические сети и Волоколамские электрические сети), Восточные электрические сети (на базе филиалов Ногинские электрические сети, Коломенские электрические сети, Шатурские электрические сети). В соответствии с решением Совета директоров ОАО «МОЭСК» 02 ноября 2007 г. (Протокол № 51 от 07.11.2007) ликвидированы филиалы ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», на базе которых укрупняются филиалы Общества. Решением Совета директоров ОАО «МОЭСК» от 26 февраля 2008 г. (Протокол № 56 от 27.02.2008) внесены изменения в Устав, согласно которым закреплена структура укрупненных филиалов ОАО «МОЭСК».

На основании решения внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «МОЭСК» от 18.04.2008 (Протокол № 6 от 28.04.2008) Общество реорганизовано в форме присоединения к нему Открытого акционерного общества «Московская городская электросетевая компания» (далее – ОАО «МГЭСК»). В соответствии с передаточным актом, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «МГЭСК» от 18.04.2008 (Протокол № 1 от 28.04.2008), с момента внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «МГЭСК» Общество является правопреемником по всем его правам и обязанностям.

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «МОЭСК» 29 апреля 2008 г. (Протокол № 61 от 04.05.2008) на базе присоединяемого к ОАО «МОЭСК» Общества (ОАО «МГЭСК») создан филиал ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» Московские кабельные сети.

В связи с изменениями, происшедшими в структуре ОАО «МОЭСК» в 2007-2008 гг., по состоянию на 31.12.2011 ОАО «МОЭСК» в своем составе имеет 7 филиалов:

1. Южные электрические сети;
2. Восточные электрические сети;
3. Северные электрические сети;
4. Западные электрические сети;
5. Высоковольтные кабельные сети;
6. Центральные электрические сети;
7. Московские кабельные сети.

В соответствии с решениями Совета директоров Общества от 07.12.2007 (Протокол № 53 от 07.12.2007) и Правления Общества от 07.12.2007 (Протокол № 19/1 от 07.12.2007) на базе имущества ремонтно-сервисных филиалов Общества учреждены три дочерних общества: ОАО «МКСМ», ОАО «Завод РЭТО», ОАО «МКЭР» со 100 % долей участия в качестве акционера в уставном капитале каждого из указанных обществ.

29.12.2007 Межрегиональной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании открытого акционерного общества «Москабельсеть-монтаж», открытого акционерного общества «Завод по ремонту электротехнического оборудования», открытого акционерного общества «Москабельэнергоремонт».

Зависимое открытое акционерное общество «Энергоцентр» образовано 02.05.2006 в соответствии с Постановлением Правительства Московской области от 07.12.2005 с целью реализации инвестиционного проекта по строительству электросетевых объектов на территории Московской области. Доля, принадлежащая ОАО «МОЭСК», по состоянию на 31.12.2011 составляет 50 % в уставном капитале ОАО «Энергоцентр».

В связи с реорганизацией ОАО «МОЭСК» в форме присоединения к нему ОАО «МГЭСК» акционерами ОАО «МОЭСК» 18.04.2008 принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «МОЭСК» путем размещения дополнительных акций посредством конвертации в них акций ОАО «МГЭСК» при присоединении.

Акции ОАО «МОЭСК» обращаются на организованном рынке ценных бумаг ЗАО «ФБ ММВБ» и включены в Котировальный список «А» первого уровня ЗАО «ФБ ММВБ».

На 31.12.2011 рыночная капитализация ОАО «МОЭСК» составила 85 106 млн руб.

В состав Совета Директоров Общества входят:

№ п/п	Ф.И.О	Должность в Совете директоров	Место работы	Должность на 31.12.2011
1.	Швец Николай Николаевич	Председатель Совета директоров	ОАО «Холдинг МРСК»	Генеральный директор Председатель Правления
2.	Гурьянов Денис Львович	Член Совета директоров	ОАО «Холдинг МРСК»	Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
3.	Гавриленко Анатолий Анатольевич	Член Совета директоров	ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда)	Генеральный директор
4.	Борисов Евгений Иванович	Член Совета директоров	ГПБ (ОАО)	Советник Председателя Правления
5.	Скляр Евгенй Викторович	Член Совета директоров	Правительство Москвы	Руководитель Департамента Топливо-энергетического хозяйства г. Москвы
6.	Кербер Сергей Михайлович	Член Совета директоров	ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда)	Руководитель дирекции инвестиционных проектов и программ-управляющий директор
7.	Нуждов Алексей Викторович	Член Совета директоров	ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда) НПФ «Газфонд»	Заместитель Генерального директора по безопасности Начальник управления корпоративной защиты
8.	Попов Александр Альбертович	Член Совета директоров	ОАО «Холдинг МРСК»	Заместитель Генерального директора – Руководитель Аппарата
9.	Голубев Павел Владиленович	Член Совета директоров	ОАО «Холдинг МРСК»	Начальник Департамента по организации эксплуатации и ТОиР
10.	Павлов Вадим Алексеевич	Член Совета директоров	ОАО «Холдинг МРСК»	Руководитель Центра стратегии, развития и инноваций
11.	Скрибот Вольфганг	Член Совета директоров	«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	Управляющий директор, начальник Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций
12.	Тихонова Мария Геннадьевна	Член Совета директоров	Минэнерго России	Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК
13.	Юрчук Сергей Евгеньевич	Член Совета директоров	ОАО «Холдинг МРСК»	Директор по финансам

В состав Правления Общества входят:

№ п/п	Ф.И.О	Место работы	Должность на 31.12.2011
1.	Коновалов Андрей Павлович	ОАО «МОЭСК»	Председатель Правления, Генеральный директор
2.	Буланова Ольга Леонидовна	ОАО «МОЭСК»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
3.	Крупин Михаил Львович	-	
4.	Кузнецов Давид Феликсович	ОАО «МОЭСК»	Заместитель генерального директора по специальным проектам
5.	Маракин Юрий Вадимович	ОАО «МОЭСК»	Заместитель генерального директора по безопасности
6.	Романовский Сергей Петрович	ОАО «МОЭСК»	Заместитель генерального директора по капитальному строительству
7.	Чегодаев Анатолий Васильевич	ОАО «МОЭСК»	Заместитель генерального директора-технический директор

В состав Ревизионной комиссии входят:

№ п/п	Ф.И.О	Должность в Ревизионной комиссии	Место работы	Должность на 31.12.2011
1.	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	Председатель Ревизионной комиссии	ОАО «Холдинг МРСК»	Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками)
2.	Кормушкина Людмила Дмитриевна	Член Ревизионной комиссии	ОАО «Холдинг МРСК»-	Начальник отдела внутреннего аудита ревизионных комиссий и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками
3.	Саух Максим Михайлович	Член Ревизионной комиссии	ОАО «Холдинг МРСК»	Первый Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
4.	Архипов Владимир Николаевич	Член Ревизионной комиссии	ОАО «Холдинг МРСК»	Начальник Департамента безопасности
5.	Филиппова Ирина Александровна	Член Ревизионной комиссии	ОАО «Холдинг МРСК»	Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками

В отчетном периоде в Обществе действовала бухгалтерская и налоговая учетная политика, утвержденная Приказом Генерального директора № 982 от 30.12.2010.

2. Учетная политика

Бухгалтерская и налоговая учетная политика на 2012 г. приложена к пояснительной записке.

2.1. ИЗМЕНЕНИЕ К УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

В 2011 г. в бухгалтерскую учетную политику ОАО «МОЭСК» Приказом № 191 от 31.03.2011 внесены изменения, в связи с вступлением в силу Приказов Минфина России от 13.12.2010 № 167н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), зарегистрированного в Минюсте России 03.02.2011 № 19691 и от 24.12.2010 № 186н «О внесении изменений в нормативные правовые акты по бухгалтерскому учету и признании утратившим силу Приказа Министерства Финансов Российской Федерации от 15.01.1997 № 3». Все изменения в бухгалтерском учете Общество стало применять с 1 апреля 2011 г. кроме изменения стоимости основных средств с 20 000 руб. на 40 000 руб. Данное изменение в бухгалтерском учете Общество применяет с 01.01.2011.

В связи с изменением учетной политики в 2011 г. в Обществе создан резерв на выплаты премий по состоянию на 31.12.2011, также изменения позволили отразить в учете «Расходы будущих периодов» по технологическому присоединению к сетям смежных сетевых компаний в рамках «Одного окна» как расходы «Незавершенного производства». «Доходы будущих периодов» в виде безвозмездно полученных основных средств в предыдущие периоды в 2011 г. в сумме 2 990 млн. руб. списаны на прочие доходы.

2.2. НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского и налогового учета и отчетности, в частности:

- Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 1/2008 «Учетная политика предприятия», утвержденного Приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 2/2008 «Учет договоров (контрак-

тов) на капитальное строительство», утвержденного Приказом Минфина России от 24.10.2008 № 116н;

- Положения по бухгалтерскому учету № 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденного Приказом Минфина России от 27.11.2006 № 154н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденного Приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 5/01 «Учет материально-производственных запасов», утвержденного Приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 6/01 «Учет основных средств», утвержденного Приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 7/98 «События после отчетной даты», утвержденного Приказом Минфина России от 25.11.1998 № 56н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 8/10 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденного Приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 9/99 «Доходы организации», утвержденного Приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 10/99 «Расходы организации», утвержденного Приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 11/2008 «Информация об аффилированных лицах», утвержденного Приказом Минфина России от 29.04.2008 № 48н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденного Приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 13/2000 «Учет государственной помощи», утвержденного Приказом Минфина России от 16.10.2000 № 92н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденного Приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 15/2008 «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию», утвержденного Приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности», утвержденного Приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 17/02 «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы», утвержденного Приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», утвержденного Приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н;

- Положения по бухгалтерскому учету № 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного Приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности», утвержденного Приказом Минфина России от 24.11.2003 № 105н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 21/2008 «Изменения оценочных значений», утвержденного Приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности», утвержденного Приказом Минфина России от 28.06.2010 № 63н;
- Положения по бухгалтерскому учету № 23/11 «Отчет о движении денежных средств», утвержденного Приказом Минфина России от 02.02.2011 № 11н;
- других действующих российских правил (стандартов) бухгалтерского учета.
- налогового, трудового, земельного и других кодексов Российской Федерации.

2.3. КРАТКОСРОЧНЫЕ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

В отчетности активы отнесены к краткосрочным, если срок их обращения не превышает 12 месяцев со дня, после отчетной даты, остальные представлены в отчетности как долгосрочные.

2.4. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальный актив ОАО «МОЭСК» по состоянию на 31.12.2011 состоит из товарного знака ОАО «МОЭСК», более подробная информация изложена в таблице к годовому бухгалтерскому балансу за 2011 г. № 5.1.1.

2.5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

По состоянию на 31.12.2010 в Компании проведена переоценка Основных средств группы «Машины и оборудование», результат переоценки в сумме 4 474 млн руб. отражен ретроспективно на 31.12.2009. Более подробная информация о движении основных средств изложена в таблице к годовому бухгалтерскому балансу за 2011 г. № 5.3.1.

В составе основных средств на 31.12.2011 отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы свыше 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение, сооружение и изготовление. В отчетности основные средства отражены по остаточной стоимости.

Объекты основных средств приняты к учету от ОАО «Мосэнерго» на 01.04.2005 и от ОАО «МГЭСк» на 01.07.2008 по остаточной стоимости, которая является первоначальной для ОАО «МОЭСК». Амортизация начислялась линейным способом по видам с остаточной стоимости основных средств и остаточного срока полезного использования. Сроки полезного использования указаны в таблице к годовому бухгалтерскому балансу № 5.3.2.

В 2011 г. амортизация не начислялась:

По земельным участкам

В собственности Компании по состоянию на 31.12.2011 находится семь земельных участков общей площадью 51,3 га на сумму 72 млн руб.

По жилищному фонду

В собственности Компании находится два жилых дома, площадью 977 м² и стоимостью 1,3 млн руб.

Доходы и расходы от выбытия и списания основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

2.6. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

ОАО «МОЭСК» ведет новое строительство, реконструкцию, модернизацию, тех.перевооружение существующих объектов. Раскрытие информации о незавершенном строительстве изложено в таблице к годовому бухгалтерскому балансу за 2011 г. № 5.3.5.

2.7. МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2011 г. по средней себестоимости. Расходы будущих периодов в части услуг, оказанных смежными сетевыми компаниями по присоединению мощности, отражаются в учете с 01.01.2011 как «Незавершенное производство». Остатки по расходам будущих периодов на 31.12.2011 в отчетности за 2011 г. отражены как прочие внеоборотные активы и прочие запасы и затраты. В данных статьях бухгалтерского баланса ретроспективно увеличены остатки по данным статьям на 31.12.2010

и 31.12.2009. Наличие и движение материально-производственных запасов изложено в таблице к годовому бухгалтерскому балансу за 2011 г. № 5.5.1.

2.8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наличие и движение по финансовым вложениям изложено в таблицах к годовому бухгалтерскому балансу за 2011 г. №№ 5.4.1, 5.4.2.

2.9. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОКУПАТЕЛЕЙ И ЗАКАЗЧИКОВ

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями и заказчиками. Наличие и движение по дебиторской и кредиторской задолженности изложено в таблицах к годовому бухгалтерскому балансу за 2011 г. №№ 5.6.1, 5.6.3, 5.6.5. 5.6.6.

2.10. ПРИЗНАНИЕ ДОХОДОВ

Выручка от продажи продукции и товаров, оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Доходы для целей налогообложения ОАО «МОЭСК» исчисляет по методу начисления. Согласно этому методу доходы признаются в том отчетном периоде, в котором они фактически имели место, независимо от фактического поступления денежных средств.

К доходам от обычных видов деятельности отнесены:

- доходы от транспортировки электроэнергии;
- доходы от оказания услуг по присоединению мощности;
- доходы от сдачи имущества в аренду;
- доходы от выполнения строительного-монтажных работ.

Более подробная информация о доходах по обычным видам деятельности изложена в Отчете о прибылях и убытках за 2011 г.

2.11. ПРИЗНАНИЕ РАСХОДОВ

Расходы принимались к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной форме.

К расходам по обычным видам деятельности отнесены:

- расходы по транспортировке электроэнергии;
- расходы от оказания услуг по присоединению мощности;
- расходы от сдачи имущества в аренду;
- расходы от выполнения строительного-монтажных работ.

Более подробная информация о доходах по обычным видам деятельности изложена в Отчете о прибылях и убытках за 2011 г. и в таблице к годовому бухгалтерскому балансу за 2011 г. № 2.1.

2.12. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

В составе прочих доходов отражена сумма в размере 781 млн руб., полученная Обществом от страховой компании по чрезвычайным ситуациям, имевшим место в 2010, 2011 гг. В данной сумме компенсированы полностью затраты по ликвидации последствий «ледяного дождя» в размере 559 млн. рублей.

Подробная информация о прочих доходах и расходах изложена в таблице к годовому бухгалтерскому балансу за 2011 г. № 5.11.

2.13. УСТАВНЫЙ, ДОБАВОЧНЫЙ, РЕЗЕРВНЫЙ КАПИТАЛ

Информация об уставном и добавочном, резервном капитале изложена в таблице к годовому бухгалтерскому балансу за 2011 г. № 3.1.

ОАО «МОЭСК» формирует резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал формируется за счет чистой прибыли ОАО «МОЭСК».

2.14. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

В 2011 г. в целях рефинансирования текущей задолженности и пополнения оборотных средств, а также финансирования инвестиционной деятельности и мероприятий по ремонту энергетического и электротехнического оборудования, Обществом привлечены 42 096 458 тыс. руб., в т.ч.:

- по невозобновляемым кредитным линиям на рефинансирование задолженности – 2 500 000 тыс. руб.
- по возобновляемым кредитным линиям на финансирование инвестиционной деятельности Общества – 13 181 932 тыс. руб., из них погашено в отчетном периоде 10 073 056 тыс. руб.

- по невозобновляемым кредитным линиям на финансирование инвестиционной деятельности Общества – 6 935 273 тыс.руб.
- по невозобновляемым кредитным линиям на финансирование мероприятий по ремонту энергетического и электротехнического оборудования – 1 047 451 тыс. руб.
- по возобновляемым кредитным линиям на пополнение оборотных средств – 18 431 802 тыс. руб., из них погашено в отчетном периоде 19 176 802 тыс. руб.

В течение 2011 г. погашены обязательства по предъявленным векселям общества в сумме 1 119 572 тыс. руб., по кредитам в сумме 31 606 364 тыс. руб. Сумма погашенной задолженности по кредитам включает в себя погашение задолженности по возобновляемым кредитным линиям, а также сумму погашения облигационного займа – 2 356 507 тыс. руб.

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ, тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Номер договора	01.01.2011	31.12.2011	Дата погашения
1.	Векселя ОАО «Банк Москвы»	22-335-32/10-07	252 176	0	28.02.2012
2.	Векселя ОАО «Банк Москвы»	22-335-32/10-07	241 327	0	28.05.2012
3.	Векселя ОАО «Банк Москвы»	22-335-32/10-07	231 587	0	28.08.2012
4.	Векселя ОАО «Банк Москвы»	22-335-32/10-07	221 744	0	28.11.2012
5.	Начисленные % по векселям	22-335-32/10-07	263 583	0	-
6.	Кредит ОАО «Сбербанк России»	5275	3 000 000	3 000 000	15.05.2013
7.	Кредит ОАО «Сбербанк России»	5276	3 000 000	3 000 000	15.06.2013
8.	Кредит ОАО «Сбербанк России»	5277	3 000 000	3 000 000	15.07.2013
9.	Кредит ОАО «Сбербанк России»	5349	991 932	2 000 000	27.09.2014
10.	Кредит ОАО «Сбербанк России»	5350	1 399 191	2 000 000	27.09.2014
11.	Кредит ОАО «Сбербанк России»	5448	0	1 047 451	18.08.2014
12.	Кредит ОАО «Сбербанк России»	5449	0	2 500 000	18.08.2016
13.	Кредит ОАО «Сбербанк России»	5460	0	3 000 000	16.09.2015
14.	Кредит ОАО «Сбербанк России»	5461	0	2 321 836	16.09.2015
15.	Кредит ОАО «Сбербанк России»	5462	0	1 500 000	16.09.2015
16.	Кредит ОАО «АЛЬФА-БАНК»	00CS2L	1 500 000	1 500 000	23.07.2015
17.	Кредит ОАО «АЛЬФА-БАНК»	00CS3L	3 000 000	3 000 000	21.08.2015
18.	Кредит ОАО «АЛЬФА-БАНК»	00CS4L	3 000 000	3 000 000	23.09.2015
19.	Кредит ОАО «АЛЬФА-БАНК»	00CS5L	3 000 000	3 000 000	21.07.2017
20.	Кредит ОАО «АЛЬФА-БАНК»	00CS6L	3 000 000	3 000 000	23.08.2017

№ п/п	Наименование	Номер договора	01.01.2011	31.12.2011	Дата погашения
21.	Кредит ОАО «АЛЬФА-БАНК»	00CS7L	623 000	623 000	22.09.2017
22.	Кредит ОАО Газпромбанк	151/11-P	0	1 500 000	30.06.2016
23.	Кредит Внешэкономбанк	110/100/1223	0	113 436	16.11.2019
Итого			26 724 540	39 105 723	

КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ, тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Номер договора	01.01.2011	31.12.2011	Дата погашения
1.	Векселя ОАО «Банк Москвы»	-	297 803	0	28.02.2011
2.	Векселя ОАО «Банк Москвы»	-	284 369	0	28.05.2011
3.	Векселя ОАО «Банк Москвы»	-	274 318	0	28.08.2011
4.	Векселя ОАО «Банк Москвы»	-	263 082	0	28.11.2011
5.	Векселя ОАО «Банк Москвы»	-	0	252 176	28.02.2012
6.	Векселя ОАО «Банк Москвы»	-	0	241 327	28.05.2012
7.	Векселя ОАО «Банк Москвы»	-	0	231 587	28.08.2012
8.	Векселя ОАО «Банк Москвы»	22-335-32/10-07	0	221 744	28.11.2012
9.	Векселя ОАО «Банк Москвы» (проценты)	22-335-32/10-07	311 670	348 799	
10.	Облигационный займ		2 356 507	0	06.09.2011
11.	Купонный доход на облигационный займ		59 770	0	06.09.2011
12.	Кредит ОАО «Сбербанк» (проценты)	5275	2 548	2 548	-
13.	Кредит ОАО «Сбербанк» (проценты)	5276	2 571	2 571	-
14.	Кредит ОАО «Сбербанк» (проценты)	5277	2 574	2 574	-
15.	Кредит ОАО «Сбербанк» (проценты)	5349	1 272	2 564	-
16.	Кредит ОАО «Сбербанк» (проценты)	5350	1 247	2 564	-
17.	Кредит ОАО «Сбербанк»	5330	745 000	0	21.01.2011
18.	Кредит ОАО «Сбербанк» (проценты)	5330	300	0	-
19.	Кредит ОАО «Сбербанк» (проценты)	5448	0	4 334	-
20.	Кредит ОАО «Сбербанк» (проценты)	5449	0	2 044	-
21.	Кредит ОАО «Сбербанк» (проценты)	5460	0	2 539	-
22.	Кредит ОАО «Сбербанк» (проценты)	5461	0	1 965	-
23.	Кредит ОАО «Сбербанк» (проценты)	5462	0	1 269	-
24.	Кредит Внешэкономбанк (проценты)	110/100/1223	0	63	-
Итого			4 603 031	1 320 668	-

2.15. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В 2011 г. ОАО «МОЭСК» начислило резерв в бухгалтерском учете по сомнительным долгам, более подробная информация изложена в таблице к годовому бухгалтерскому балансу за 2011 г. № 5.6.2, а также создало резерв по предстоящим расходам на неиспользованные на 31.12.2011 отпускам, годовой премии, начислениям во внебюджетные фонды и судебным искам, дела по которым с высокой степенью вероятности будут проиграны. Ретроспективно оценочные обязательства отражены за 2009-2010 гг. Более подробная информация по резервам изложена в таблице к годовому бухгалтерскому балансу за 2011 г. № 5.7.1.

2.16. АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА В ИНОСТРАННЫХ ВАЛЮТАХ

По состоянию на 31.12.2011 активов и обязательств в иностранной валюте нет.

2.17. ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

ОАО «МОЭСК» субвенцию из федерального бюджета не получало.

2.18. УЧЕТ РАСЧЕТОВ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ (ПБУ 18/02), млн руб.

Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	4 382
Постоянные налоговые обязательства (ПНО)	-
1. Прибыль прошлых лет	-51
2. Основные средства амортизация	1 158
3. Убыток прошлых лет	16
4. Культурно-просветительские и спортивные мероприятия	
5. Выплаты работникам и культурно-спортивные мероприятия	185
6. Выплаты ОАО «Холдинг МРСК»	101
7. Другие расходы	304
Итого постоянных налоговых обязательств	1 713
Отложенные налоговые активы (ОНА)	
1. Доходы будущих периодов - безвозмездно полученные ОС	-634
2. Расходы будущих периодов - программный продукт, консультационные услуги	-9
3. Расходы для заключения договоров аренды земли	73
4. Резервы	1 044
Итого отложенных налоговых активов	474

Отложенные налоговые обязательства (ОНО)		
1.	Основные средства амортизация, амортизационная премия	-800
2.	Резерв сомнительных долгов	19
3.	Материалы (спецодежда, спецодежда)	-2
Итого отложенных налоговых обязательств		-783
Уточненные декларации по налогу на прибыль за прошлые периоды		-1 240

В балансе ОНА и ОНО показаны развернуто.

2.19. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Информация о прибыли на одну акцию изложена в таблице к годовому бухгалтерскому балансу за 2011 г. № 2.2.

2.20. ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ОАО «МОЭСК» в 2011 г. деятельность не прекращало.

2.21. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В список связанных сторон ОАО «МОЭСК» по состоянию на 31.12.2011 входят:

- Члены Совета директоров ОАО «МОЭСК» (раздел 1 Пояснительной записки);
- Члены Правления ОАО «МОЭСК» (раздел 1 Пояснительной записки);
- Генеральный директор ОАО «МОЭСК»;
- ОАО «Холдинг МРСК» (принадлежит 50,9 % обыкновенных акций ОАО «МОЭСК»);
- ОАО «Энергоцентр» (50 % акций принадлежит ОАО «МОЭСК»);
- ОАО «Москабельсетьремонт» (100 % акций принадлежит ОАО «МОЭСК»);
- ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования» (100% акций принадлежит ОАО «МОЭСК»);
- ОАО «Москабельэнергоремонт» (100 % акций принадлежит ОАО «МОЭСК»);
- Лица, входящие в группу лиц ОАО «Холдинг МРСК».

Список аффилированных лиц Общества размещен на странице в сети интернет по адресу: http://www.moesk.ru/invest_news/Informatsiya%20podlezhashchaya%20raskrytiyu/list_affiliates/index.php.

В проверяемом периоде Обществом осуществлялись хозяйственные операции:

- с зависимыми и дочерними обществами, связанные с производственной деятельностью (приобретение товаров, работ, услуг) на сумму 969 млн руб.;
- с контролирующей организацией ОАО «Холдинг МРСК», связанные с оказанием услуг Обществу по организации функционирования и развитию ЭЭС на сумму 507 млн руб. с учетом НДС (430 млн руб. без учета НДС).

Вознаграждение членов Совета директоров и членов Комитетов Общества. В 2011 г. общий размер вознаграждения, начисленного членам Совета директоров и членам Комитетов Общества составил:

- за участие в заседаниях Совета директоров – 12 324 116,5 руб.
- за участие в Комитетах при Совете директоров – 2 831 993 руб.
- за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности за 2010 г., утвержденной Общим собранием акционеров Общества, в размере 20 509 635 руб. с учетом НДФЛ (17 843 384 – руб. без учета НДФЛ).
- за рыночную капитализацию 0 руб.

С 01 сентября 2008 г. размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров устанавливается Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 28 мая 2008 г.

Вознаграждение членам Ревизионной комиссии Общества

В 2011 г. общий размер вознаграждения, начисленного членам Ревизионной комиссии Общества за проведение проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества, по итогам проверки за период 01.01.2010-01.10.2010 и за 2010 г. составил 1 165 175 руб.

Вознаграждение высшим менеджерам

Начисления высшему управленческому персоналу компании за 2011 г. составили 227 796 716 руб.

2.22. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Информация по сегментам изложена в таблице к годовому бухгалтерскому балансу за 2011 г. № 5.13.

2.23. ИНФОРМАЦИЯ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ ОТ 23.11.2009 № 261-ФЗ «ОБ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ И О ПОВЫШЕНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ОТДЕЛЬНЫЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ АКТЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ»

По состоянию на 31.12.2011 при осуществлении хозяйственной деятельности Общества были использованы следующие энергетические ресурсы:

Наименование	Единица измерения	Количество	Сумма, тыс. руб.
Электрическая энергия всего,	тыс. квт/час	8 745 671	13 266 599
в т.ч.:			
- на хозяйственные нужды	тыс. квт/час	50 081	228 200
- для компенсации потерь в сетях	тыс. квт/час	8 695 590	13 038 399
Теплоэнергия	ГКал	54 614	64 758

2.24. ЦЕННОСТИ, УЧИТЫВАЕМЫЕ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Информация о ценностях, учитываемых на забалансовых счетах изложена в таблице к годовому бухгалтерскому балансу за 2011 г. № 5.12.

2.25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В декабре 2011 г. ОАО «МОЭСК» заключило договор с Компанией Винспек Лимитед на покупку акций ОАО «Энергоцентр» в количестве 9 999 шт. на сумму 51 млн руб. По условиям договора изменения о собственнике будут внесены в реестр акционеров в течение 15 дней, после полного расчета. Полный расчет будет произведен в 2012 г.

В 2011 г. ОАО «МОЭСК» заключило договоры с Компанией Винспек Лимитед и Старберри Лимитед на покупку ценных бумаг – неконвертируемых процентных документарных облигаций ОАО «Энергоцентр» на сумму 840 млн руб. По условиям договора права на облигации перейдут ОАО «МОЭСК» после утверждения мирового соглашения Арбитражным судом Московской области, который состоится и вступит в законную силу в 2012 г.

2.26. ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Информация о движении денежных средств представлена в Отчете о движении денежных средств к годовому бухгалтерскому балансу за 2011 г. Ниже приведена расшифровка поступлений и платежей, указанных в отчете как «Прочие»:

Год	2011 г.	2010 г.
Всего прочих поступлений,	5 187 361	16 670 918
в т.ч.:		
- поступление по СВОП	0	10 834 749
- прочие поступления	5 187 361	5 836 169

Год	2011 г.	2010 г.
Всего прочих платежей,	11 230 618	17 446 284
в т.ч.:		
- НДС	4 902 295	3 820 565
- страховые взносы	2 231 181	1 518 724
- НДФЛ	1 442 860	1 257 395
- налог на имущество	241 732	286 386
- оплачено по договорам страхования	419 952	181 208
- оплачено по претензиям	602 860	28 579
- удержания из зарплаты	259 835	227 470
- аренда земли	157 514	138 542
- другие платежи	972 389	948 420
- погашение СВОП	0	9 038 995

2.27. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

На 31.12.2011 в суд первой инстанции подан иск на ОАО «МОЭСК» от компании ООО «СМП БогучанГЭСстрой». Сумма иска 507 903 тыс. руб. Вероятность уплаты ОАО «МОЭСК» данной суммы компании ООО «СМП БогучанГЭСстрой» Департаментом правового обеспечения ОАО «МОЭСК» оценивается как «средняя».

2.28. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ КОЭФФИЦИЕНТОВ

Финансовое состояние Общества по показателям ликвидности, финансовой устойчивости, рентабельности, деловой активности характеризуется следующим образом:

		31.12.2009	31.12.2010	31.12.2011
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15-0,5	0,08	0,02	0,05
Коэффициент быстрой ликвидности	0,3-0,7	0,4	0,3	0,5
Коэффициент текущей ликвидности	>=2	0,5	0,4	0,6
Коэффициент автономии собственных средств	>=0,5	0,5	0,6	0,6
Рентабельность продукции (продаж), %	>0	18,60	22,95	20,11
Рентабельность собственного капитала, %	>0	5,26	11,12	10,99
Рентабельность активов, %	>0	2,52	6,26	6,42
Динамика ДЗ (коэффициент прироста),%	<0	-	-5	0,02
Динамика КЗ (коэффициент прироста),%	<0	-	-4	-12
Соотношение ДЗ / КЗ	>1	0,78	0,76	0,87

*расчет по новой форме баланса.

Оценка ликвидности Общества

Коэффициент абсолютной ликвидности характеризует способность Компании погашать краткосрочные обязательства за счет денежных средств и краткосрочных финансовых вложений и по состоянию на 31.12.2011 составил 0,05.

Коэффициент быстрой ликвидности отражает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам и по состоянию на 31.12.2011 составляет 0,5.

Коэффициент текущей ликвидности показывает достаточность средств Общества, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств, значение данного коэффициента по состоянию на 31.12.2011 составило 0,6.

Оценка финансовой устойчивости Общества

Коэффициент автономии собственных средств характеризует долю собственности владельцев предприятия в общей сумме активов. Чем выше значение коэффициента, тем более предприятие финансово устойчиво и тем менее зависимо от сторонних кредитов. Значение коэффициента на 31.12.2011 составляет 0,6.

Оценка рентабельности деятельности

В 2011 г. достигнута рентабельность продаж в размере 20,11 %, т.е. на 1 руб. выручки получена прибыль от продаж в размере 0,20 руб.

Показатель рентабельности собственного капитала характеризует эффективность использования капитала и по итогам 2011 г. составил 10,99 %.

Показатель рентабельности активов характеризует эффективность использования активов Компании с целью получения прибыли и по итогам 2011 г. составил 6,42 %.

В целом, по итогам 2011 г. деятельность Общества является прибыльной.

Оценка деловой активности

За 2011 г. значительных изменений в размере дебиторской задолженности не произошло (темп прироста 0,02 %);

Показатель динамики кредиторской задолженности составил -12 %, что свидетельствует о снижении краткосрочной кредиторской задолженности.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2011 составило 0,87.

Если из расчета показателей ликвидности исключить краткосрочную кредиторскую задолженность по авансам, полученным за технологическое присоединение, анализ финансовых коэффициентов на 31.12.2011 будет следующим.

Финансовое состояние Общества по показателям ликвидности, финансовой устойчивости, рентабельности, деловой активности характеризуется следующим образом:

		31.12.2009	31.12.2010	31.12.2011
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15-0,5	0,1	0,1	0,2
Коэффициент быстрой ликвидности	0,3-0,7	0,7	1,1	1,5
Коэффициент текущей ликвидности	>=2	0,8	1,3	1,8
Коэффициент автономии собственных средств	>=0,5	0,5	0,6	0,6
Рентабельность продукции (продаж), %	>0	18,60	22,95	20,11
Рентабельность собственного капитала, %	>0	5,26	11,12	10,99
Рентабельность активов, %	>0	2,52	6,26	6,42
Динамика ДЗ (коэффициент прироста),%	<0	-	-5	0,02
Динамика КЗ (коэффициент прироста),%	<0	-	-4	-12
Соотношение ДЗ / КЗ	>1	0,78	0,76	0,87

*из знаменателя исключена краткосрочная кредиторская задолженность по авансам, полученным за технологическое присоединение.

Оценка ликвидности Общества

Коэффициент абсолютной ликвидности характеризует способность Компании погашать краткосрочные обязательства за счет денежных средств и краткосрочных финансовых вложений и по состоянию на 31.12.2011 составил 0,2.

Коэффициент быстрой ликвидности отражает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам и по состоянию на 31.12.2011 составляет 1,5.

Коэффициент текущей ликвидности показывает достаточность средств Общества, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств, значение данного коэффициента по состоянию на 31.12.2011 составило 1,8.

Оценка финансовой устойчивости Общества

Коэффициент автономии собственных средств характеризует долю собственности владельцев предприятия в общей сумме активов. Чем выше значение коэффициента, тем более предприятие финансово устойчиво и тем менее зависимо от сторонних кредитов. Значение коэффициента на 31.12.2011 составляет 0,6.

Оценка рентабельности деятельности

В 2011 г. достигнута рентабельность продаж в размере 20,11 %, т.е. на 1 руб. выручки получена прибыль от продаж в размере 0,20 руб.

Показатель рентабельности собственного капитала характеризует эффективность использования капитала и по итогам 2011 г. составил 10,99 %.

Показатель рентабельности активов характеризует эффективность использования активов Компании с целью получения прибыли и по итогам 2011 г. составил 6,42 %.

В целом, по итогам 2011 г. деятельность Общества является прибыльной.

Оценка деловой активности

За 2011 г. значительных изменений в размере дебиторской задолженности не произошло (темп прироста 0,02 %);

Показатель динамики кредиторской задолженности составил -12 %, что свидетельствует о снижении краткосрочной кредиторской задолженности.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.11 составило 0,87.

Приложение 2

Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Открытого акционерного общества «Московская объединенная
электросетевая компания» за 2011 г.

Сведения об аудируемом лице

АКЦИОНЕРАМ

Наименование: Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» (далее именуемое «Общество»)

Государственный регистрационный номер: 1057746555811

Место нахождения: 115114, г. Москва, 2-й Павелецкий проезд, д. 3, стр. 2

Сведения об аудитор



Международная
ассоциация
независимых
аудиторских и
бухгалтерских
компаний

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза» (ООО «ФинЭкспертиза»)

Государственный регистрационный номер: 1027739127734

Место нахождения: 129110, Российская Федерация, г. Москва, пр-кт Мира, д. 69, стр. 1

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (свидетельство № 4209 от 28 декабря 2009 г.)

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10201028038

Оказание услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» за 2011 год осуществлялась в соответствии с договором №480-08-а от 23.08.2011 г.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2011 год;
- отчета об изменениях капитала за 2011 год;
- отчета о движении денежных средств за 2011 год;
- других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Руководство ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита.

Ответственность аудитора

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Мнение

Генеральный директор

ООО «ФинЭкспертиза»
Квалификационный аттестат аудитора № 01-000543
ОРНЗ в реестре аудиторов № 20001037555
«01» марта 2012 г.



И.А.Козлова

Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» за 2011 г.

Приложение 3

Заключение Ревизионной комиссии

По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
Открытого акционерного общества
«Московская объединенная электросетевая компания» за 2011 год

Сведения об обществе

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»
Юридический адрес	Московская обл., г. Подольск, ул. Орджоникидзе, д. 27
Почтовый адрес	115114, Москва, 2-й Павелецкий проезд, 3, стр. 2
Контактная информация	www.moesk.ru телефоны: (495) 982-35-74
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	№1057746555811 от 01.04.05 г.
ИНН	5036065113
Филиалы и обособленные подразделения с отдельным балансом	Общество имеет в своем составе 7 филиалов: Южные электрические сети; Восточные электрические сети; Северные электрические сети; Западные электрические сети; Высоковольтные кабельные сети; Центральные электрические сети; Московские кабельные сети.
Единоличный исполнительный орган	Генеральный директор Коновалов А.П., дата вступления в должность 12.03.2010
Главный бухгалтер	Склярова Л.А.
Председатель Ревизионной комиссии	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна
Секретарь Ревизионной комиссии	Кормушкина Людмила Дмитриевна
Члены Ревизионной комиссии	Архипов Владимир Николаевич Саух Максим Михайлович Филиппова Ирина Александровна

Сведения о составе Ревизионной комиссии

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»
Юридический адрес (место нахождения)	129110 г. Москва, пр. Мира, д. 69, стр. 1
Почтовый адрес	129110 г. Москва, пр. Мира, д. 69, стр. 1
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1027739127734
Членство в СРО, наименование саморегулируемого аудиторского объединения	Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»
Аудиторское заключение	Немодифицированное
Протокол годового Общего собрания акционеров (утвердивший аудитора, подтверждающего бухгалтерскую (финансовую) отчетность)	Протокол №01/10 от 21.06.2011 г.

Сведения об аудиторе

Проверка ревизионной комиссии (далее Ревизия) ОАО «МОЭСК» проводилась в соответствии с:

- Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- Уставом ОАО «МОЭСК»;
- Положением о Ревизионной Комиссии ОАО «МОЭСК»;
- Решением годового Общего собрания акционеров Общества об избрании Ревизионной комиссии ОАО «МОЭСК» (Протокол №11 от 29.11.2011 г.);
- Решением Ревизионной комиссии ОАО «МОЭСК» (далее Общество) о проведении ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2011 г. (Протокол №2 от 01.03.12 г.);
- Иными нормативными документами.

Цель Ревизии: подтверждение достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества за 2011 г., далее «Отчетность». Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет пользователям этой отчетности делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

Объект: бухгалтерская (финансовая) отчетность, годовой отчет, соответствие ведения финансово-хозяйственной деятельности Общества действующему законодательству и внутренним локальным нормативным актам.

Настоящее Заключение является официальным открытым для публикации документом, предназначенным для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

Ревизия проводилась нами в соответствии с:

- Федеральным законом от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;

I. Аналитическая часть

- Положениями (стандартами) по бухгалтерскому учету;
- Приказом Минфина РФ от 02.07.10 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организации»;
- Иными законодательными актами и внутренними локальными актами Общества.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций несет единоличный исполнительный орган Общества.

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Отчетность за 2011 г. не содержит существенных искажений.

Ревизия планировалась на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в Отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки Отчетности, определение существенных оценочных значений.

При проведении Ревизии, нами рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества. Мы проверили соответствие ряда совершенных Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству исключительно для того, чтобы получить разумную и достаточную уверенность в том, что Отчетность не содержит существенных искажений.

В ходе Ревизии нами был определен уровень существенности (уровень совокупной допустимой ошибки искажения показателей Отчетности). Под существенностью нами понимается свойство информации, раскрываемой в Отчетности, оказывать влияние на принятие решений пользователей этой Отчетности. Уровень допустимой ошибки является для нас критерием в части подтверждения достоверности Отчетности Общества.

Уровень существенности определен нами в размере 6 736,6 млн руб.

Проверяемый период:

Мы провели Ревизию Отчетности, прилагаемой к Заключению, за период:

- 1) Отчетный: с 01.01.2011 по 31.12.2011 в рамках финансово-хозяйственной деятельности за 2011 г.
- 2) События после отчетной даты: с 01.01.2012 по 29.02.2012

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации (РСБУ) и внутренними локальными актами Общества.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности Общества:

№ п.п.	№ формы	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
1.	№ 1	Бухгалтерский баланс (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	24.02.2012	2
2.	№ 2	Отчет о прибылях убытках (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	29.02.2012	4
3.	№ 3	Отчет об изменениях капитала	29.02.2012	5
4.	№ 4	Отчет о движении денежных средств	29.02.2012	2
5.		Другие приложения (пояснения) к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках	29.02.2012	42
6.	–	Пояснительная записка (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	б/д	20
7.	–	Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «МОЭСК» за 2011 г.	11.03.2012	3
8.	–	Годовой Отчет (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества с отражением информации о дочерних и зависимых обществах)	б/д	199

Мы полагаем, что проведения Ревизия представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности Отчетности Общества.

По нашему мнению, Отчетность Общества за 2011 г. отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «МОЭСК» по состоянию на 31 декабря 2011 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 г. в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и внутренними локальными актами по формированию годового отчета Общества.

Особого мнения Членов Ревизионной комиссии отличного от указанного в итоговой части Заключения не имеется.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии № 3 от 12.04.12 г.

Председатель Ревизионной комиссии

 И.А.Алимурадова
 «12» апреля 2012 г.
 г. Москва

II. Итоговая часть

Особое мнение

Приложение 4

Финансовая отчетность за 2011 г., подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)

Заключение независимых аудиторов

СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ ОАО «МОЭСК»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «МОЭСК» (далее именуемого «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемых «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2011 г., консолидированных отчетов о совокупной прибыли, об изменениях собственного капитала и о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, и краткого изложения основных положений учетной политики и других поясняющих примечаний.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА КОМПАНИИ ЗА ПОДГОТОВКУ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности несет руководство Компании, а также за организацию такой системы внутреннего контроля, которую руководство полагает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют от нас соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые данные и раскрытия, содержащиеся в консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска наличия существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую подготовку и достоверное представление консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку целесообразности принятой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, рассчитанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства дают нам достаточные основания для выражения аудиторского мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2011 г., а также результаты ее деятельности и движение ее денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.



Закрытое акционерное общество «КПМГ»
123317 Россия, Москва, Пресненская наб., 10
Телефон: +7 (495) 937 4477
Факс: +7 (495) 937 4400/99
Internet: www.kpmg.ru

ЗАО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации и находящаяся под контролем KPMG Europe LLP; член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

ЗАО «КПМГ»
6 апреля 2012 г.

Консолидированный отчет о финансовом положении

ПРИМЕЧАНИЕ

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на стр. 336–393, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

	Поясн.	31 декабря 2011 г. тыс. руб.	31 декабря 2010 г. тыс. руб.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	205 734 239	190 225 639
Нематериальные активы	13	472 638	85 535
Долгосрочные инвестиции	14	560 737	624 800
Прочие внеоборотные активы	15	14 008 820	13 680 640
Итого внеоборотных активов		220 776 434	204 616 614
Оборотные активы			
Запасы	17	2 100 004	1 674 664
Налог на прибыль к возмещению		460 565	631 841
Торговая и прочая дебиторская задолженность	18	22 101 928	23 973 028
Краткосрочные инвестиции	14	175 000	1 187
Денежные средства и их эквиваленты	19	3 944 875	2 931 237
Итого оборотных активов		28 782 372	29 211 957
Всего активов		249 558 806	233 828 571

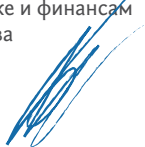
	Поясн.	31 декабря 2011 г. тыс. руб.	31 декабря 2010 г. тыс. руб.
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Акционерный капитал	20	24 353 546	24 353 546
Добавочный капитал		18 580 888	18 580 888
Нераспределенная прибыль		79 494 344	62 746 579
Итого собственного капитала, принадлежащего акционерам ОАО «МОЭСК»		122 428 778	105 681 013
Неконтролирующая доля участия		484 455	389 661
Всего собственного капитала		122 913 233	106 070 674
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	22	39 966 562	29 472 416
Вознаграждения работникам	23	1 356 652	1 649 275
Отложенные налоговые обязательства	16	7 782 408	6 943 138
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	22 470 975	10 893 132
Итого долгосрочных обязательств		71 576 597	48 957 961
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	22	6 509 086	10 631 321
Прочие налоги к уплате	26	113 090	763 382
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	47 458 435	66 764 149
Резервы	24	988 365	641 084
Итого краткосрочных обязательств		55 068 976	78 799 936
Всего собственного капитала и обязательств		249 558 806	233 828 571

ПРИМЕЧАНИЕ

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на стр. 336–393, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 6 апреля 2012 г. и подписана по его поручению следующими лицами:

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам
О.Л. Буланова



Руководитель дирекции
по экономике и финансам
В.В. Брагова



Консолидированный отчет о совокупной прибыли

ПРИМЕЧАНИЕ

Показатели консолидированного отчета о совокупной прибыли следует рассматривать в совокупности с пояснениями на стр. 336–393, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

	Поясн.	2011 г. тыс. руб.	2010 г. тыс. руб.
Выручка	6	129 365 994	111 731 578
Операционные расходы	7	(105 633 604)	(89 358 961)
Прочие операционные доходы	9	1 377 347	1 454 203
Результаты операционной деятельности		25 109 737	23 826 820
Финансовые доходы	10	124 081	253 957
Финансовые расходы	10	(1 789 226)	(2 490 394)
Прибыль до налогообложения		23 444 592	21 590 383
Налог на прибыль	11	(5 402 032)	(4 426 923)
Прибыль за год		18 042 560	17 163 460
Итого совокупная прибыль за год		18 042 560	17 163 460
Итого прибыль и совокупная прибыль, причитающаяся:			
акционерам ОАО «МОЭСК»		17 947 766	17 170 787
владельцам неконтролирующей доли участия		94 794	(7 327)
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	21	0,3685 руб.	0,3525 руб.

Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала

тыс. руб.	Собственный капитал, принадлежащий собственникам Группы					
	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля участия	Всего собственного капитала
Остаток на 1 января 2010 г.	24 353 546	18 580 888	46 025 792	88 960 226	396 988	89 357 214
Прибыль за год	–	–	17 170 787	17 170 787	(7 327)	17 163 460
Итого совокупная прибыль за год	–	–	17 170 787	17 170 787	(7 327)	17 163 460
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе собственного капитала						
Вклады собственников и выплаты собственникам						
Дивиденды акционерам	–	–	(450 000)	(450 000)	–	(450 000)
Итого вкладов собственников и выплат собственникам	–	–	(450 000)	(450 000)	–	(450 000)
Остаток на 31 декабря 2010 г.	24 353 546	18 580 888	62 746 579	105 681 013	389 661	106 070 674
Остаток на 1 января 2011 г.	24 353 546	18 580 888	62 746 579	105 681 013	389 661	106 070 674
Прибыль за год	–	–	17 947 766	17 947 766	94 794	18 042 560
Итого совокупная прибыль за год	–	–	17 947 766	17 947 766	94 794	18 042 560
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе собственного капитала						
Вклады собственников и выплаты собственникам						
Дивиденды акционерам	–	–	(1 200 001)	(1 200 001)	–	(1 200 001)
Итого вкладов собственников и выплат собственникам	–	–	(1 200 001)	(1 200 001)	–	(1 200 001)
Остаток на 31 декабря 2011 г.	24 353 546	18 580 888	79 494 344	122 428 778	484 455	122 913 233

ПРИМЕЧАНИЕ

Показатели консолидированного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на стр. 336–393, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о движении денежных средств

ПРИМЕЧАНИЕ

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на стр. 336–393, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

	2011 г. тыс. руб.	2010 г. тыс. руб.
Денежные средства от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	23 444 592	21 590 383
Корректировки:		
Амортизация	16 538 863	13 339 559
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	(122 266)	4 153
Убыток от обесценения основных средств	4 780	34 574
Резерв по судебным искам	347 281	533 437
Финансовые доходы	(124 081)	(253 957)
Финансовые расходы	1 789 226	2 490 394
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	3 637 112	268 967
Резерв под обесценение внеоборотных активов	–	4 993
Прибыль от продажи запасов	(73 643)	–
Прочие неденежные статьи	(60 453)	(548 294)
Денежные средства от операционной деятельности до учета изменений в оборотном капитале и резервах	45 381 411	37 464 209
Изменение запасов	(356 795)	535 023
Изменение величины торговой и прочей дебиторской задолженности и долгосрочных авансов, выданных в оплату услуг по присоединению к электрическим сетям	(1 807 859)	(2 027 906)
Изменение величины обязательств по вознаграждениям работникам и величины соответствующих активов	(350 253)	791 529
Изменение величины торговой и прочей кредиторской задолженности	(8 400 100)	(1 773 222)
Изменение суммы налогов к уплате, помимо налога на прибыль	(650 291)	476 026
Денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	33 816 113	35 465 658
Налог на прибыль уплаченный	(4 391 486)	(5 015 516)
Денежные средства от операционной деятельности, нетто	29 424 627	30 450 142

	2011 г. тыс. руб.	2010 г. тыс. руб.
Денежные средства от инвестиционной деятельности		
Поступления от продажи основных средств	5 608	1 417
Поступления от выбытия краткосрочных инвестиций	1 187	452 407
Приобретение объектов основных средств	(29 322 009)	(18 925 850)
Приобретение нематериальных активов	(447 640)	(49 553)
Приобретение краткосрочных инвестиций	–	(578 594)
Проценты полученные	37 086	60 587
Банковские депозиты	(50 000)	–
Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто	(29 775 768)	(19 039 586)
Денежные средства от финансовой деятельности		
Получение кредитов и займов	42 596 456	33 839 085
Погашение кредитов и займов	(33 091 329)	(37 561 065)
Выплаты по обязательствам финансовой аренды (лизинга)	(4 025 077)	(5 818 938)
Дивиденды выплаченные	(1 200 001)	(450 000)
Проценты уплаченные	(2 915 270)	(3 590 286)
Денежные средства от/(использованные в) финансовой деятельности, нетто	1 364 779	(13 581 204)
Увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов, нетто	1 013 638	(2 170 648)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	2 931 237	5 094 383
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов	–	7 502
Денежные средства и их эквиваленты на конец года (пояснение 19)	3 944 875	2 931 237

ПРИМЕЧАНИЕ

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на стр. 336–393, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности

Поясн.		стр.
1	Общая информация	337
2	Основные принципы подготовки финансовой отчетности	338
3	Основные положения учетной политики	339
4	Определение справедливой стоимости	357
5	Операционные сегменты	358
6	Выручка	364
7	Операционные расходы	365
8	Расходы на персонал	366
9	Прочие операционные доходы	366
10	Финансовые доходы и расходы	366
11	Налог на прибыль	367
12	Основные средства	368
13	Нематериальные активы	370
14	Инвестиции	371
15	Прочие внеоборотные активы	371
16	Отложенные налоговые активы и обязательства	372
17	Запасы	374
18	Торговая и прочая дебиторская задолженность	374
19	Денежные средства и их эквиваленты	374
20	Собственный капитал	375
21	Прибыль на акцию	375
22	Кредиты и займы	376
23	Вознаграждения работникам	380
24	Резервы	382
25	Торговая и прочая кредиторская задолженность	382
26	Прочие налоги к уплате	383
27	Управление финансовыми рисками	383
28	Операционная аренда	390
29	Обязательства	391
30	Условные обязательства	391
31	Операции со связанными сторонами	392
32	События после отчетной даты	393

(А) ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА И ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» (далее ОАО «МОЭСК» или «Компания») было образовано 1 апреля 2005 г. путем передачи активов и деятельности по передаче электроэнергии ОАО «Мосэнерго», дочернего предприятия ОАО РАО «ЕЭС России», в рамках программы реформирования российской электроэнергетики (Протокол № 1 от 29 июня 2004 г. годового общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго»).

В консолидированную финансовую отчетность Группы включены следующие дочерние предприятия:

- ОАО «Москабельсетьмонтаж» (МКСМ);
- ОАО «Москабельэнергоремонт» (МКЭР);
- ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования» (РЭТО);
- ОАО «Энергоцентр».

По состоянию на 31 декабря 2011 г. государству принадлежали 53,7 % акций ОАО «Холдинг МРСК», которому, в свою очередь, принадлежали 50,9 % акций ОАО «МОЭСК».

16 июня 2011 г. ОАО «Холдинг МРСК» и ОАО «Газпромбанк» (ГПБ) подписали соглашение о доверительном управлении акциями ОАО «МОЭСК». В соответствии с соглашением Холдинг МРСК передает ГПБ в доверительное управление 50,9 % акций ОАО «МОЭСК» сроком на 3,5 года. Данное соглашение находится на рассмотрении в Федеральной Антимонопольной Службе (ФАС).

Юридический адрес Компании: 115114, Российская Федерация, г. Москва, 2-й Павелецкий проезд, 3, стр. 2. Фактический адрес Компании: 115114, Российская Федерация, г. Москва, 2-й Павелецкий проезд, 3, стр. 2.

Основным направлением деятельности Группы является возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии в городе Москве и Московской области посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства собственных электрических сетей. К основным видам деятельности Группы также относится оказание услуг по присоединению к электрическим сетям.

(В) УСЛОВИЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИИ

Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которые демонстрируют признаки развивающегося рынка. Нормативно-правовая база и налоговая система

1. Общая информация

2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности

Российской Федерации постоянно уточняются и совершенствуются, однако во многих случаях их положения допускают различные толкования и подвержены частым изменениям, что наряду с другими правовыми и налогово-бюджетными ограничениями усугубляет трудности, с которыми сталкиваются организации, ведущие свою деятельность в России. Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством возможного влияния существующих условий хозяйствования на результаты деятельности и финансовое положение Группы. Дальнейшие изменения в экономической ситуации могут отличаться от оценки руководства.

(А) ЗАЯВЛЕНИЕ О СООТВЕТСТВИИ МСФО

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

(В) ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ПРИНЦИПЫ ОЦЕНКИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом учета по первоначальной (исторической) стоимости, за исключением того, что финансовые инвестиции, классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, отражены по справедливой стоимости.

(С) ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ВАЛЮТА И ВАЛЮТА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ

Национальной валютой Российской Федерации является рубль, который используется Компанией в качестве функциональной валюты и валюты представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Все числовые показатели в рублях округлены с точностью до тысячи.

(D) ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ СУЖДЕНИЙ, РАСЧЕТНЫХ ОЦЕНОК И ДОПУЩЕНИЙ

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует от руководства подготовки профессиональных суждений, использования оценок и допущений, которые влияют на применяемые принципы учетной политики и отражаемые суммы активов, обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от использованных оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных бухгалтерских оценках признаются в том периоде, в котором оценки были пересмотрены, а также в каждом будущем периоде, в котором изменение той или иной оценки окажет влияние на данные финансовой отчетности.

В следующих пояснениях представлена информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности:

- пояснение 18 «Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности»;
- пояснение 23 «Вознаграждения работникам»;
- пояснение 24 «Резервы»;
- пояснение 25 «Управление финансовыми рисками»;
- пояснение 30 «Условные обязательства».

(Е) ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

В 2011 году существенных изменений в учетной политике не происходило.

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно всеми предприятиями в составе Группы во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, за исключением указанного в пояснении 2(е), в котором рассматриваются изменения учетной политики.

(А) ПРИНЦИПЫ КОНСОЛИДАЦИИ

(i) Объединение бизнеса

Сделки по объединению бизнеса отражаются по методу приобретения по состоянию на дату совершения соответствующего приобретения, которая также является датой передачи Группе контроля. Под контролем понимается правомочность устанавливать финансовую и операционную политику предприятия с целью получения выгод от его деятельности. При оценке наличия контроля Группа принимает в расчет потенциальные права голосования, если лежащие в их основе инструменты могут быть исполнены в текущий момент времени.

Гудвилл по приобретениям Группа рассчитывает по состоянию на дату приобретения следующим образом:

- суммарная величина справедливой стоимости переданного возмещения и
- признанной стоимости всех неконтролирующих долей участия в объекте приобретения плюс
- если сделка по объединению бизнеса совершается поэтапно, справедливая стоимость существующей доли участия в объекте приобретения минус
- нетто-величина (как правило, справедливая стоимость), признанная в отношении идентифицируемых приобретенных активов и принятых обязательств.

Если эта разница выражается отрицательной величиной, прибыль от выгодной покупки незамедлительно признается в составе прибыли или убытка за период.

3. Основные положения учетной политики

В состав переданного возмещения не включаются платежи, которые фактически представляют собой осуществление расчетов по взаимоотношениям между покупателем и приобретаемым предприятием, существовавшим до сделки по объединению бизнеса. Указанные суммы обычно признаются в составе прибыли или убытка за период.

Затраты, связанные с приобретением, помимо относящихся к выпуску долговых или долевыми ценных бумаг, которые Группа понесла в рамках сделки по объединению бизнеса, относятся на расходы по мере их возникновения.

Все суммы условного возмещения, подлежащие уплате, признаются по справедливой стоимости на дату приобретения. Если условное возмещение классифицируется как часть собственного капитала, то его величина в последствии не переоценивается, а выплаченные суммы отражаются в составе собственного капитала. В иных случаях последующие изменения справедливой стоимости условного возмещения признаются в составе прибыли или убытка за период.

(ii) Учет сделок по приобретению неконтролирующих долей участия

Сделки по приобретению неконтролирующих долей участия учитываются как сделки с владельцами долей, выступающими в качестве именно собственников; соответственно, по результатам таких сделок признание гудвилла не производится. Корректировки неконтролирующих долей участия по результатам сделок, не приводящих к утрате контроля, рассчитываются пропорционально величине чистых активов дочернего предприятия, принадлежащих владельцам соответствующих долей.

(iii) Дочерние предприятия

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического установления такого контроля до даты его фактического прекращения. В отдельных случаях в учетную политику дочерних предприятий вносятся изменения с целью приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы. Убытки, приходящиеся на долю владельцев неконтролирующей доли участия в дочернем предприятии, в полном объеме отражаются на счете неконтролирующих долей участия даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо (дефицита) на этом счете.

(iv) Сделки по приобретению долей между предприятиями под общим контролем

Сделки по объединению бизнеса по результатам передачи долей участия в предприятиях, находящихся под контролем того же акционера, который контролирует Группу, учитываются как если бы соответствующая сделка

приобретения была совершена в начале самого раннего из представленных в отчетности сравнительных периодов, или на дату установления общего контроля, если последняя наступила позже; для этих целей сравнительные данные пересматриваются. Приобретенные активы и обязательства признаются по их прежней балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности контролирующего собственника Группы. Составляющие собственного капитала приобретенных предприятий суммируются с соответствующими составляющими собственного капитала Группы, за исключением того, что акционерный капитал приобретенных предприятий признается как часть эмиссионного дохода. Все денежные средства, уплаченные при приобретении, отражаются непосредственно в составе собственного капитала.

(v) Утрата контроля

При утрате контроля над дочерним предприятием Группа прекращает признание его активов и обязательств, а также относящихся к нему неконтролирующих долей участия и других составляющих его собственного капитала. Любая положительная или отрицательная разница, возникшая в результате утраты контроля, признается в составе прибыли или убытка за период. Если Группа сохраняет за собой часть инвестиции в бывшее дочернее предприятие, такая доля участия оценивается по справедливой стоимости на дату утраты контроля. В дальнейшем эта доля учитывается как инвестиция в ассоциированное предприятие (с использованием метода учета по долевого участия) или как финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи, в зависимости от того, в какой степени Группа продолжает влиять на указанное предприятие.

(vi) Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по расчетам и операции внутри Группы, а также нереализованные доходы и расходы по таким операциям. Нереализованная прибыль, возникшая по результатам операций с объектами инвестирования, учитываемыми методом долевого участия, исключается пропорционально доле Группы в таких объектах. Нереализованные убытки исключаются аналогично нереализованной прибыли, но только в части необесценившейся величины соответствующего (базового) актива.

(B) ИНОСТРАННАЯ ВАЛЮТА

(i) Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующую функциональную валюту предприятий Группы по курсам, действовавшим на даты их совершения. Монетарные активы и обязательства в иностранной валюте на отчетную дату пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действовавшему на эту дату.

Немонетарные активы и обязательства в иностранной валюте, отраженные по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действовавшему на дату определения их справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникшие по результатам пересчета, признаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением курсовых разниц, возникших по результатам пересчета стоимости долевых инструментов, имеющих в наличии для продажи, которые отражаются в составе прочей совокупной прибыли.

(С) ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

(i) Непроизводные финансовые инструменты

В состав производных финансовых инструментов входят инвестиции в капитал (долевые ценные бумаги) и долговые ценные бумаги, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

Первоначально Группа признает займы, дебиторскую задолженность и депозиты на дату их получения, возникновения и размещения соответственно. Все прочие финансовые активы (включая активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период) первоначально признаются по фактической стоимости на дату совершения сделки купли-продажи, на которую Группа становится стороной по договорным правам и обязательствам в отношении такого инструмента.

Группа прекращает признание финансового актива только когда истекает срок действия договорных прав на денежные потоки от использования такого актива или она передает другой стороне права на получение договорных денежных потоков в ходе сделки, при которой происходит передача всех рисков и выгод, связанных с правом собственности на такой актив. Любая доля участия в переданных финансовых активах, возникающая у Группы или оставшаяся за ней, признается как отдельный актив или обязательство.

Финансовые активы и финансовые обязательства взаимозачитываются и отражаются в отчете о финансовом положении в свернутом виде тогда и только тогда, когда Группа имеет юридически закрепленное право осуществить зачет признанных сумм и намеревается либо произвести расчет по сальдированной сумме, либо одновременно реализовать актив и исполнить обязательство.

У Группы имеются следующие производные финансовые активы: финансовые инвестиции, удерживаемые до срока погашения, займы и дебиторская задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, и денежные средства и их эквиваленты.

Инвестиции, удерживаемые до срока погашения

Если Группа намерена и имеет возможность владеть долговыми ценными бумагами до наступления срока их погашения, такие инвестиции классифицируются как удерживаемые до срока погашения. Данные инвестиции отражаются по амортизированной стоимости по методу эффективной ставки процента за вычетом убытков от обесценения.

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой не котируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или поддающихся определению платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму затрат, непосредственно относящихся к осуществлению сделки. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, рассчитываемой с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от обесценения.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой непроемные финансовые активы, которые отнесены к категории имеющихся в наличии для продажи и не классифицированы ни по одной другой категории. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму затрат, непосредственно относящихся к осуществлению сделки. После первоначального признания они отражаются по справедливой стоимости, при этом изменения в их справедливой стоимости, кроме убытков от обесценения, признаются в составе прочей совокупной прибыли и представляются в составе собственного капитала в резерве по переоценке справедливой стоимости. При прекращении признания или обесценении инвестиции накопленные прибыль или убыток, отраженные в составе прочей совокупной прибыли, переносятся в состав прибыли или убытка за период.

Денежные средства и их эквиваленты

К денежным средствам и их эквивалентам относятся остатки денежных средств, банковские депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции, срок погашения которых при первоначальном признании составляет три месяца или меньше.

(ii) Непроизводные финансовые обязательства

Первоначальное признание выпущенных долговых ценных бумаг осуществляется на дату их возникновения. Все прочие финансовые обязательства первоначально признаются на дату заключения сделки, на которую Группа

становится стороной по договорным правам и обязательствам в отношении такого инструмента.

Группа прекращает признание финансового обязательства только когда договорные обязательства в отношении финансового инструмента исполнены, аннулированы или срок их действия истек.

Финансовые активы и финансовые обязательства взаимозачитываются и отражаются в отчете о финансовом положении в свернутом виде тогда и только тогда, когда Группа имеет юридически закрепленное право осуществить зачет признанных сумм и намеревается либо произвести расчеты по ним на нетто-основе, либо одновременно реализовать актив и исполнить обязательство.

У Группы имеются следующие производные финансовые обязательства: кредиты и займы, торговая и прочая кредиторская задолженность. Такие финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, которая уменьшается на сумму затрат, непосредственно относящихся к осуществлению сделки. После первоначального признания указанные финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

(D) ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

(i) Признание и оценка

Объекты основных средств, за исключением земельных участков, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств на дату перехода на МСФО была определена исходя из их справедливой стоимости на указанную дату.

Фактическая стоимость включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. В фактическую стоимость активов, возведенных (построенных) хозяйственным способом, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные затраты по займам.

В том случае, если объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разные сроки полезного использования, каждый

из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Сумма прибыли или убытка от выбытия объекта основных средств определяется посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признается в нетто-величине по строке «Прочие доходы» или «Прочие расходы» в составе прибыли или убытка за период.

(ii) Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой значительного компонента объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанным компонентом, является высокой и его стоимость можно оценить с достаточной степенью точности. Расходы по текущему техническому обслуживанию и ремонту объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка за период по мере их осуществления.

(iii) Амортизация

Амортизация рассчитывается исходя из фактической стоимости актива за вычетом его остаточной стоимости.

Амортизация каждого компонента объекта основных средств начисляется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования и отражается в составе прибыли или убытка за период, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе. Амортизация на арендуемые активы начисляется в течение наименьшего из двух периодов – срока действия договора аренды или срока их полезного использования, за исключением случаев, когда достоверно известно, что по окончании срока аренды право собственности на арендуемые активы перейдет к Группе. Амортизация на землю не начисляется.

Ниже указаны расчетные сроки полезного использования активов на текущий и сравнительный периоды:

- здания 20–40 лет;
- передающие сети 18 лет;
- трансформаторы и трансформаторные подстанции 13–16 лет;
- прочие активы 4–8 лет.

Методы начисления амортизации, сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств пересматриваются на каждую отчетную дату и, при необходимости, корректируются.

(E) НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие ограниченные сроки полезного использования, отражаются по фактическим затратам на их приобретение за вычетом накопленных амортизации и убытков от обесценения.

Последующие затраты капитализируются только в том случае, если они приводят к увеличению будущих экономических выгод от использования соответствующего актива. Все прочие затраты, включая затраты в отношении самостоятельно созданных брендов и гудвилла, признаются в составе прибыли или убытка за период по мере возникновения.

Амортизация начисляется линейным методом и отражается в составе прибыли или убытка за период в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов начиная с даты их эксплуатационной готовности. Расчетные сроки полезного использования различных активов на текущий и сравнительный периоды составляют 2–5 лет.

Переоценка методов начисления амортизации, а также пересмотр сроков полезного использования и остаточной стоимости проводятся на каждую отчетную дату и, при необходимости, в них вносятся соответствующие изменения.

(F) АРЕНДОВАННЫЕ АКТИВЫ

Аренда, по условиям которой к Группе переходят все риски и выгоды, вытекающие из права собственности, классифицируется как финансовая аренда. При первоначальном признании арендованный актив отражается по наименьшей из двух величин – его справедливой стоимости или приведенной стоимости минимальных арендных платежей. После первоначального признания актив учитывается в соответствии с применимыми принципами учетной политики.

Другие виды аренды представлены операционной арендой; активы, используемые в рамках операционной аренды, в отчете о финансовом положении Группы не отражены.

(G) ЗАПАСЫ

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин – фактической себестоимости или чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости и включает затраты на их приобретение, производство или переработку, а также прочие затраты на их доставку и доведение до текущего состояния. Чистая стоимость возможной продажи – это предполагаемая

цена продажи запасов в обычных условиях делового оборота за вычетом расчетных затрат на завершение работ и реализацию.

(Н) УБЫТОК ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ

(i) Непроизводные финансовые активы

Оценка финансового актива проводится на каждую отчетную дату с целью выявления объективных признаков обесценения. Финансовый актив считается обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что после его первоначального признания произошло событие, повлекшее убыток, и что это событие оказало отрицательное влияние на ожидаемые будущие потоки денежных средств от использования данного актива, величину которого можно оценить с достаточной степенью точности.

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов могут относиться неплатежи или иное неисполнение должниками своих обязательств, реструктуризация задолженности перед Группой на условиях, которые в ином случае Группой даже не рассматривались бы, а также признаки возможного банкротства должника или эмитента. Объективным свидетельством обесценения инвестиции в долевою ценную бумагу также является ситуация, когда фактическая стоимость такой инвестиции на протяжении длительного времени существенно превышает ее справедливую стоимость.

Убыток от обесценения финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, определяется как разница между его балансовой стоимостью и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных с применением первоначальной эффективной ставки процента по данному активу. Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете оценочного резерва, величина которого вычитается из стоимости займов и дебиторской задолженности или инвестиционных ценных бумаг, удерживаемых до срока погашения. Расходы по уплате процентов по заемным средствам на приобретение обесценившихся активов продолжают отражаться путем высвобождения дисконта. Если в результате какого-либо события после отчетной даты произойдет уменьшение суммы убытка от обесценения, величина такого уменьшения сторнируется в составе прибыли или убытка за период.

Убыток от обесценения сторнируется в том случае, если после отражения убытка произошло событие, повлекшее за собой последующее увеличение возмещаемой величины.

Убытки от обесценения финансовых активов, классифицированных в категорию имеющих в наличии для продажи, признаются посредством реклассификации в состав прибыли или убытка за период суммы убытков,

накопленных в резерве изменений справедливой стоимости в составе собственного капитала. Этот накопленный убыток от обесценения, который реклассифицируется из состава собственного капитала в состав прибыли или убытка за период, представляет собой разницу между стоимостью приобретения соответствующего актива (за вычетом выплат основной суммы и начисленной амортизации) и его текущей справедливой стоимостью (за вычетом всех убытков от обесценения, ранее признанных в составе прибыли или убытка за период). Изменения, возникшие в начисленных резервах под обесценение в связи с применением метода эффективной ставки процента, отражаются как элемент процентных доходов. Если впоследствии справедливая стоимость обесценившейся долговой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, возрастает и данное увеличение можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в составе прибыли или убытка за период, списанная на убыток сумма восстанавливается и признается в составе прибыли или убытка за период. При этом любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся долевой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, признается в составе прочей совокупной прибыли.

(ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, за исключением запасов и отложенных налоговых активов, пересматривается на каждую отчетную дату с целью выявления признаков обесценения. При наличии признаков обесценения устанавливается возмещаемая величина активов. Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или его части (единицы), генерирующей потоки денежных средств (далее «единица, генерирующая потоки денежных средств», «ЕГДП»), превышает его расчетную возмещаемую величину.

Возмещаемая величина актива или ЕГДП определяется по наибольшей из двух величин – потребительной стоимости или справедливой стоимости за вычетом расходов по продаже. При определении потребительной стоимости ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с применением ставки дисконтирования до вычета налогов, что отражает текущую оценку рыночной стоимости денег с учетом ее изменения с течением времени и рисков, присущих данному активу или ЕГДП. Для целей проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в минимальную по размеру группу активов, генерирующую потоки денежных средств в результате их дальнейшего использования, которые не зависят от потоков денежных средств, генерируемых другими активами или ЕГДП.

Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убытки от обесценения ЕГДП относятся на пропорциональной основе на уменьшение балансовой стоимости прочих активов в составе ЕГДП (группы ЕГДП).

(I) ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

(i) Планы с установленными взносами

План с установленными взносами представляет собой план выплат вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, в соответствии с которым предприятие производит фиксированные взносы в независимый фонд и не несет юридических или конструктивных обязательств по уплате каких-либо дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы, в том числе в Пенсионный фонд РФ, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Ранее уплаченные взносы признаются в качестве актива в сумме, в какой возможен возврат внесенных средств или уменьшение размера будущих взносов. Суммы, которые должны быть внесены в счет планов с установленными взносами по прошествии более 12 месяцев после окончания периода, в котором работники оказывали услуги в рамках трудовых договоров, дисконтируются до их приведенной стоимости.

(ii) Планы с установленными выплатами

План с установленными выплатами представляет собой план выплат вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличный от плана с установленными взносами. Чистые обязательства Группы по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитываются отдельно по каждому плану путем оценки суммы будущих выплат, право на получение которых работники приобрели за работу в текущем и предыдущих периодах. Сумма выплат дисконтируется для определения ее приведенной стоимости, при этом все непризнанные трудозатраты прошлых периодов подлежат вычету. Ставка дисконтирования представляет собой показатель доходности на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы и которые деноминированы в той же валюте, в какой предполагается произвести выплату. Соответствующие расчеты ежегодно проводятся квалифицированным специалистом-актуарием с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат.

При увеличении будущих вознаграждений работникам сумма прироста вознаграждений в части, относящейся к услугам работников в рамках трудовых договоров, оказанным в прошлых периодах, признается в составе прибыли или убытка за период равномерно на протяжении всего периода

до того момента, когда право на получение будущих вознаграждений становится безусловным. Если право на получение увеличенных сумм будущих вознаграждений уже приобретено, соответствующий расход признается в составе прибыли или убытка за период сразу в полной сумме.

При расчете обязательства Группы по плану пенсионного обеспечения 10%-ное превышение любой накопленной непризнанной актуарной прибыли или убытка над наибольшей из двух величин – приведенной стоимостью обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами или справедливой стоимостью активов по такому плану – признается в составе прибыли или убытка за период в течение предполагаемого среднего оставшегося срока работы сотрудников, которые являются его участниками.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Чистое обязательство Группы по долгосрочным вознаграждениям работникам, помимо пенсионных планов, представляет собой сумму будущих выплат, право на получение которых работники приобрели за работу в текущем и предыдущих периодах. Сумма выплат дисконтируется для определения ее приведенной стоимости, при этом справедливая стоимость любых активов плана подлежит вычету. Ставка дисконтирования представляет собой показатель доходности на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы. Расчеты проводятся по методу прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат. Все актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка за период, в котором они возникают.

(iv) Краткосрочные вознаграждения

Обязательства по краткосрочным вознаграждениям работникам отражаются на недисконтированной основе и относятся на расходы по мере оказания работниками соответствующих услуг в рамках трудовых договоров.

Обязательство признается в сумме, запланированной к выплате в рамках краткосрочных планов материального стимулирования или участия в прибыли, если у Группы имеется текущее юридическое или конструктивное обязательство по выплате этой суммы по результатам труда работника в прошлых периодах и при условии, что размер такого обязательства может быть определен с достаточной степенью точности.

(J) Резервы

Резерв отражается в том случае, если по результатам прошлых событий у Группы возникает юридическое или конструктивное обязательство, величина которого может быть определена с достаточной степенью точности,

и существует вероятность того, что выполнение данного обязательства повлечет за собой отток экономических выгод. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением ставки дисконтирования до вычета налогов, что отражает текущую оценку рыночной стоимости денег с учетом ее изменения с течением времени и рисков, связанных с выполнением данного обязательства.

(К) ВЫРУЧКА

(i) Передача электроэнергии

Выручка от передачи электроэнергии отражается в отчете о совокупной прибыли на момент получения от потребителя подтверждения о том, что электроэнергия была им получена в полном объеме. Тарифы на передачу электроэнергии утверждаются ФСТ России, Региональной энергетической комиссией города Москвы и Энергетической комиссией Московской области.

(ii) Услуги по присоединению к электрическим сетям

Выручка от предоставления данного вида услуг представляет собой невозмещаемую комиссию за присоединение потребителей к электросетям. Условия выплаты и суммы комиссионного вознаграждения оговариваются отдельно и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Признание выручки производится в момент начала подачи электроэнергии и подключения оборудования потребителя к электросети. В тех случаях, когда по условиям договоров услуги по присоединению к электросетям предоставляются поэтапно, выручка признается пропорционально завершенному этапу предоставления услуг после подписания потребителем акта сдачи-приемки услуг.

(iii) Прочие услуги

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент перехода к покупателю существенных рисков и выгод, вытекающих из права собственности на реализуемую продукцию, или после завершения оказания услуг.

(L) ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

(i) Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются в составе прибыли или убытка за период равномерно на всем протяжении срока действия договора аренды. Полученные льготы по аренде признаются в качестве неотъемлемой части общей суммы арендных платежей в течение всего срока действия договора аренды.

Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды распределяются между финансовыми расходами и уменьшением оставшейся суммы обязательства. Финансовые расходы распределяются по каждому периоду в течение срока действия договора аренды таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

Условные арендные платежи отражаются в учете путем пересмотра минимальных арендных платежей на оставшийся срок аренды, когда исчезает соответствующая неопределенность и становится известен размер корректировки арендной платы.

Определение наличия в соглашении признаков аренды

В момент заключения соглашения Группа анализирует его на предмет соответствия определению договора аренды или наличия в нем признаков аренды. Актив является объектом аренды, если соответствующее соглашение может быть исполнено только посредством использования данного конкретного актива. Считается, что соглашение передает право пользования активом, если по условиям данного соглашения Группа получает право контролировать использование этого актива.

В момент заключения или повторной оценки соглашения Группа делит все платежи и вознаграждения по нему на те, которые относятся к аренде, и те, которые имеют отношение к другим составляющим соглашения, исходя из их справедливой стоимости. Если, в случае финансовой аренды (лизинга), Группа приходит к заключению о том, что такое разделение платежей является невозможным, актив и обязательство признаются в сумме, равной справедливой стоимости предусмотренного договором актива. В дальнейшем признанное обязательство уменьшается по мере осуществления платежей и признается вмененный финансовый расход, который рассчитывается на основе применяемой Группой проростной ставки процента.

(ii) Расходы на социальные программы

Постольку, поскольку Группа производит отчисления на социальные программы, которые рассчитаны не только на ее сотрудников, но и на других граждан, указанные отчисления отражаются в составе прибыли или убытка за период по мере их осуществления.

(М) ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Финансовые доходы включают проценты к получению по остаткам денежных средств на банковских счетах, банковские депозиты, а также прибыль по курсовым разницам. Процентный доход отражается по мере начисления по методу эффективной ставки процента.

В состав финансовых расходов входят процентные расходы по заемным средствам, вознаграждения работникам и расходы по финансовой аренде (лизингу), а также убытки по курсовым разницам.

Затраты на привлечение заемных средств, не связанные непосредственно с приобретением, строительством (возведением) или производством (выпуском) квалифицируемых активов, признаются в составе прибыли или убытка за период по методу эффективной ставки процента.

Прибыли и убытки от изменения курсов иностранных валют отражаются в нетто-величине как финансовый доход или финансовый расход в зависимости от того, является ли эта нетто-величина положительной или отрицательной.

(N) НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль за отчетный период включает сумму налога на прибыль текущего периода и сумму отложенного налога. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период за исключением сумм, относящихся к сделкам по объединению бизнеса или к операциям, учитываемым непосредственно в составе собственного капитала или прочей совокупной прибыли.

Сумма текущего налога к уплате или возмещению рассчитывается исходя из предполагаемого налогооблагаемого годового дохода или убытка с использованием налоговых ставок, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату, включая корректировки по налогу на прибыль за предыдущие годы. В расчет текущего налога на прибыль, подлежащего уплате, также включается величина налогового обязательства, возникшего в результате объявления дивидендов.

Сумма отложенного налога отражается в отношении временных разниц, возникающих между данными бухгалтерского учета и данными, используемыми для целей налогообложения. Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса и не влияющей ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия и совместно контролируемые предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем;
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.

Исходя из положений законодательства, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату, величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые предположительно будут применяться к временным разницам на момент их восстановления.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств и если они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации-налогоплательщика или с разных организаций-налогоплательщиков в тех случаях, когда они намерены урегулировать текущие налоговые активы и обязательства путем взаимозачета или имеют возможность одновременно реализовать налоговые активы и погасить налоговые обязательства.

В соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации компания в составе Группы не может зачитывать свои налоговые убытки и активы по текущему налогу на прибыль в счет налогооблагаемой прибыли и обязательств по текущему налогу на прибыль других компаний Группы. Кроме того, налоговая база определяется по каждому основному виду деятельности Группы в отдельности, в связи с чем налоговые убытки и налогооблагаемая прибыль по разным видам деятельности взаимозачету не подлежат.

Отложенный налоговый актив отражается в той мере, в какой существует вероятность того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для покрытия неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и принимаемых к вычету временных разниц. Величина отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в какой уже не существует вероятности того, что в будущем будет получена соответствующая выгода от их реализации.

(О) ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Группа раскрывает информацию о базовой и разводненной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода. У Компании не имеется обыкновенных акций с потенциальным разводняющим эффектом.

(Р) СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

В качестве операционного сегмента выделяется компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, которая может приносить выручку

и связана с расходами, включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. По сегменту имеется отдельная финансовая информация, а все результаты операционной деятельности такого компонента регулярно анализируются Советом директоров для целей принятия решений о распределении ресурсов и оценки достигнутых результатов (см. пояснение 5).

Цены по операциям между сегментами устанавливаются на рыночной основе.

(Q) НОВЫЕ СТАНДАРТЫ И РАЗЪЯСНЕНИЯ, ЕЩЕ НЕ ПРИНЯТЫЕ К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ

Ряд новых стандартов, поправок к стандартам и разъяснений еще не вступил в силу по состоянию на 31 декабря 2011 г., и, соответственно, не применялся при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности. Ниже перечислены те из указанных нормативных документов, которые потенциально могут оказать влияние на результаты деятельности Группы. Группа планирует принять к исполнению данные нормативные документы после их вступления в силу.

- МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (в редакции 2011 года). В действующий стандарт внесены ряд существенных изменений. Во-первых, отменен метод «коридора», в связи с чем все изменения текущей (дисконтированной) стоимости обязательства по плану с установленными выплатами и справедливой стоимости активов плана будут признаваться незамедлительно по мере их возникновения. Во-вторых, внесенные изменения отменяют существующую в настоящее время возможность признавать все изменения величины обязательства по плану с установленными выплатами и активов плана в составе прибыли или убытка за период. В-третьих, ожидаемая доходность активов плана, признаваемая в составе прибыли или убытка за период, будет рассчитываться по ставке, использовавшейся для дисконтирования обязательства по плану с установленными выплатами. Действие измененного стандарта распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 июля 2013 г. или после этой даты; допускается его досрочное применение. Предусмотрен ретроспективный порядок применения измененного стандарта.
- МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2013 г. или после этой даты. Новый стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и ПКР-12 «Консолидация – предприятия специального назначения». МСФО (IFRS) 10 вводит единую модель контроля, которая будет распространяться и на предприятия, в настоящее время подпадающие под требования ПКР-12 «Консолидация – предприятия специального назначения». В соответствии с новой моделью трехступенчатого контроля инвестор контролирует объект инвестируема-

ния, если он получает переменный доход в результате участия в объекте инвестирования или имеет право на получение такого дохода, если он может влиять на величину такого дохода благодаря своему влиянию на объект инвестирования и если существует взаимосвязь между его влиянием на объект инвестирования и величиной получаемого дохода. Порядок консолидации остается таким же, как в МСФО (IAS) 27 (в редакции 2008 г.). Если применение МСФО (IFRS) 10 не ведет к изменению предыдущей консолидации или исключению из консолидации объекта инвестирования, то при первом применении стандарта не требуется вносить никаких корректировок в статьи бухгалтерского учета. Если применение МСФО (IFRS) 10 влечет за собой изменение консолидации или исключение из консолидации объекта инвестирования, то при переходе на новый стандарт предприятие должно либо полностью применять его ретроспективно начиная с даты получения или утраты контроля, либо, если это неосуществимо, частично применять его ретроспективно начиная с самого раннего периода, в котором такое применение возможно, при этом наиболее ранним периодом может быть и текущий период. Допускается досрочное применение МСФО (IFRS) 10, при условии, что предприятие также переходит досрочно на МСФО (IFRS) 11, МСФО (IFRS) 12, МСФО (IAS) 27 (в редакции 2011 г.) и МСФО (IAS) 28 (в редакции 2011 г.).

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2015 г. или после этой даты. Новый стандарт будет публиковаться частями и в конечном итоге заменит собой МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Первая часть МСФО (IFRS) 9 была опубликована в ноябре 2009 г. и касается вопросов классификации и оценки финансовых активов. Вторая часть, касающаяся вопросов классификации и оценки финансовых обязательств, была опубликована в октябре 2010 г. Ожидается, что остальные части стандарта будут публиковаться в течение 2012 г. Руководство Группы признает тот факт, что новый стандарт существенным образом меняет порядок учета финансовых инструментов и, скорее всего, окажет значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. Влияние данных изменений будет анализироваться по мере осуществления указанного проекта и опубликования следующих частей стандарта. Группа не рассматривает возможность досрочного применения стандарта.
- МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других предприятиях» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2013 г. или после этой даты. Новый стандарт содержит требования к раскрытию информации предприятиями, которым принадлежат доли участия в дочерних, совместных и ассоциированных предприятиях, а также неконтролируемых структурированных предприятиях. Доля участия обычно определяется как участие на договорной или внедоговорной основе, дающее одному предприятию возможность получать пе-

ременный доход от деятельности другого предприятия. Расширенные и вновь введенные требования к раскрытию информации призваны обеспечить получение информации, которая позволит пользователям оценить характер рисков, связанных с долями участия одного предприятия в других предприятиях, и влияние таких долей участия на его финансовое положение, финансовые результаты деятельности и движение денежных средств. Предприятия могут досрочно раскрывать в финансовой отчетности ту или иную информацию в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 12 без необходимости досрочного перехода на требования других новых и пересмотренных стандартов. Вместе с тем в случае досрочного перехода на МСФО (IFRS) 12 в полном объеме предприятие должно также досрочно применять требования МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11, МСФО (IAS) 27 (в редакции 2011 г.) и МСФО (IAS) 28 (в редакции 2011 г.).

- МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2013 г. или после этой даты. Новый стандарт призван обеспечить единый источник регламентирования правил оценки справедливой стоимости, которые в настоящее время содержатся в разных МСФО. В нем приводится доработанное определение справедливой стоимости, устанавливаются принципы оценки справедливой стоимости и перечислены требования к раскрытию информации для целей оценки справедливой стоимости. МСФО (IFRS) 13 не вводит новых требований к оценке активов и обязательств по справедливой стоимости и не отменяет исключений из правил оценки справедливой стоимости, вызванных практическими соображениями, которые в настоящее время предусматриваются отдельными стандартами. Стандарт применяется перспективно, при этом допускается его досрочное применение. Предприятия не обязаны раскрывать сравнительную информацию за периоды до даты первого применения стандарта.

При применении соответствующих стандартов учитывались различные «Усовершенствования к МСФО». Все поправки, приводящие к изменению порядка представления, признания или оценки статей финансовой отчетности, вступают в силу не ранее 1 января 2011 г. Руководство еще не проанализировало возможное влияние указанных усовершенствований на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

Ряд положений учетной политики Группы и правил раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Допущения, использованные при определении справедливой стоимости, при необходимости раскрываются более подробно в пояснениях, относящихся к соответствующему активу или обязательству.

4. Определение справедливой стоимости

(А) ДОЛЕВЫЕ И ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и инвестиций, удерживаемых до срока погашения, определяется на основании объявленной окончательной цены покупателя по состоянию на отчетную дату. Справедливая стоимость инвестиций в долговые ценные бумаги, не имеющие биржевых котировок, определяется исходя из приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Справедливая стоимость инвестиций определялась исключительно для целей раскрытия информации.

(В) ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Справедливая стоимость долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности определялась как приведенная стоимость будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Руководство полагает, что справедливая стоимость краткосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

(С) НЕПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Справедливая стоимость финансовых обязательств, рассчитываемая для целей раскрытия информации, определяется исходя из приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определялась исходя из объявленной окончательной цены покупателя на отчетную дату. Рыночная ставка процента по операциям финансовой аренды определяется на основании аналогичных договоров аренды.

5. Операционные сегменты

Определение операционных сегментов осуществляется на основе внутренних отчетов о компонентах Группы, которые ежеквартально анализируются Советом директоров, органом, ответственным за принятие операционных решений, с целью выделения ресурсов тому или иному сегменту и оценки результатов его деятельности.

Руководством определены следующие отчетные сегменты:

- передача электроэнергии в г. Москве;
- передача электроэнергии в Московской области;
- услуги по присоединению к электрическим сетям в г. Москве;
- услуги по присоединению к электрическим сетям в Московской области.

К прочим видам деятельности преимущественно относятся операции аренды и услуги по установке, ремонту и техническому обслуживанию

электрического оборудования, которые включены в сегмент «Прочее». В 2011 и 2010 гг. ни один из перечисленных выше видов деятельности не удовлетворял количественному критерию для выделения в качестве отдельного отчетного сегмента.

Сегментная выручка и прибыль до налогообложения за 2011 г. составили:

тыс. руб.	Передача электроэнергии	Услуги по присоединению к электрическим сетям	Прочее	Итого
Выручка				
Выручка от внешних продаж	106 993 823	19 083 809	2 386 754	128 464 386
г. Москва	58 194 650	13 133 792	2 211 887	73 540 329
Московская область	48 799 173	5 950 017	174 867	54 924 057
Выручка от операций между сегментами	–	–	959 836	959 836
г. Москва	–	–	750 226	750 226
Московская область	–	–	209 610	209 610
Амортизация	15 199 962	124	54 419	15 254 505
г. Москва	8 172 152	–	47 315	8 219 467
Московская область	7 027 810	124	7 104	7 035 038
Операционные результаты деятельности по отчетным сегментам	10 088 034	15 139 075	487 215	25 714 324
г. Москва	11 748 548	10 121 210	224 133	22 093 891
Московская область	(1 660 514)	5 017 865	263 082	3 620 433

Прочие существенные статьи:

тыс. руб.	Всего по отчетным сегментам	Корректировки	Консолидированные итоговые данные
Амортизация	15 254 505	1 284 358	16 538 863
Капитальные вложения	29 707 247	2 896 792	32 604 039
Убыток от обесценения основных средств	–	4 780	4 780
Налог на прибыль	(4 919 810)	(482 222)	(5 402 032)

Сравнительная величина сегментной выручки и прибыли до налогообложения за 2010 год составила:

тыс. руб.	Передача электроэнергии	Услуги по присоединению к электрическим сетям	Прочее	Итого
Выручка				
Выручка от внешних продаж	91 238 959	18 944 958	525 298	110 709 215
г. Москва	49 075 787	12 285 208	439 225	61 800 220
Московская область	42 163 172	6 659 750	86 073	48 908 995
Выручка от операций между сегментами	–	–	1 073 657	1 073 657
г. Москва	–	–	891 313	891 313
Московская область	–	–	182 344	182 344
Амортизация	12 163 867	30	54 271	12 218 168
г. Москва	6 981 954	–	42 683	7 024 637
Московская область	5 181 913	30	11 588	5 193 531
Операционные результаты деятельности по отчетным сегментам	10 751 435	14 478 196	182 105	25 411 736
г. Москва	9 443 474	8 528 508	160 852	18 132 834
Московская область	1 307 961	5 949 688	21 253	7 278 902

Прочие существенные статьи:

тыс. руб.	Всего по отчетным сегментам	Корректировки	Консолидированные итоговые данные
Амортизация	12 218 168	1 121 391	13 339 559
Капитальные вложения	19 932 020	2 147 047	22 079 067
Убыток от обесценения основных средств	–	34 574	34 574
Налог на прибыль	(5 778 374)	1 351 451	(4 426 923)

Ниже приводится сверка показателей прибыли отчетных сегментов:

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Прибыль отчетных сегментов	25 227 109	25 229 631
Прочая прибыль или убыток	487 215	182 105
Нераспределенные статьи	(3 547 161)	(3 919 436)
Итого прибыль до налогообложения по РПБУ	22 167 163	21 492 300
Затраты по займам	2 165 153	3 037 246
Расходы по аренде основных средств	2 144 707	2 994 049
Прибыль от выбытия основных средств	139 743	23 319
Амортизация	(1 284 358)	(1 121 391)
Резерв по судебным искам	133 180	(533 437)
Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату премий	772 764	(446 401)

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Резерв под обесценение дебиторской задолженности и авансов по капитальным вложениям	(206 581)	(74 574)
Результат дисконтирования займа	-	(441 999)
Убыток от обесценения основных средств	(4 780)	(34 574)
Услуги по присоединению к электрическим сетям	(2 783 910)	(2 837 980)
Обязательства по планам вознаграждений работникам	292 622	(359 902)
Прочие статьи	(91 111)	(106 273)
Консолидированная прибыль до налогообложения по МСФО	23 444 592	21 590 383

Результаты операционной деятельности сегментов, передаваемые Совету директоров, определяются на основе данных о доходах и расходах, рассчитываемых в соответствии с требованиями российских ПБУ. Результаты операционной деятельности сегментов отражают прибыль, полученную каждым сегментом, без учета финансовых доходов и расходов, а также прочих доходов и расходов, включенных в состав нераспределенных статей.

Далее в таблице приводится информация об активах сегментов:

тыс. руб.	Передача электроэнергии	Услуги по присоединению к электрическим сетям	Прочее	Нераспреде- ленные статьи	Итого
31 декабря 2011 г.					
Всего активов	220 616 761	37 245 921	3 647 206	16 870 696	278 380 584
г. Москва	150 235 049	26 340 455	3 080 947	-	179 656 451
Московская область	70 381 712	10 905 466	566 259	-	81 853 437
Нераспределенные статьи	-	-	-	16 870 696	16 870 696
Капитальные вложения	29 527 429	131 268	48 550	-	29 707 247
г. Москва	18 785 151	-	46 734	-	18 831 885
Московская область	10 742 278	131 268	1 816	-	10 875 362
31 декабря 2010 г.					
Всего активов	199 929 301	40 317 579	2 971 682	14 935 932	258 154 494
г. Москва	139 800 918	30 173 105	2 471 689	-	172 445 712
Московская область	60 128 383	10 144 474	499 993	-	70 772 850
Нераспределенные статьи	-	-	-	14 935 932	14 935 932
Капитальные вложения	19 530 828	367 960	33 232	-	19 932 020
г. Москва	11 679 272	-	32 910	-	11 712 182
Московская область	7 851 556	367 960	322	-	8 219 838

Далее в таблице приводятся результаты сверки данных по активам отчетных сегментов:

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Активы отчетных сегментов	257 862 682	240 246 880
Прочие активы	3 647 206	2 971 682
Нераспределенные статьи	16 870 696	14 935 932
Всего активов по РПБУ	278 380 584	258 154 494
Вычет торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности	(203 485)	(84 711)
Запасы	(1 854 750)	(2 239 948)
Авансы выданные	(18 564 188)	(17 380 691)
Основные средства	(1 212 137)	2 228 728
Убыток от обесценения основных средств	(39 354)	(526 869)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности и авансов по капитальным вложениям	(1 244 097)	(861 839)
Отложенные налоговые активы	(1 348 436)	(916 682)
Прочие статьи	199 095	22 132
Исключено	(4 554 426)	(4 566 043)
Консолидированные активы по МСФО	249 558 806	233 828 571

Данные об активах сегментов, передаваемые Совету директоров, определяются в соответствии с российскими ПБУ. Активы сегментов представляют собой активы каждого сегмента без учета НДС, денежных средств и их эквивалентов, запасов и инвестиций, которые включены в состав нераспределенных статей.

Сегментные обязательства составили:

тыс. руб.	Передача электроэнергии	Услуги по присоединению к электрическим сетям	Прочее	Нераспределенные статьи	Итого
31 декабря 2011 г.					
Всего обязательств	52 180 495	55 627 690	1 971 206	8 631 132	118 410 523
г. Москва	49 193 725	35 852 162	1 822 477	–	86 868 364
Московская область	2 986 770	19 775 528	148 729	–	22 911 027
Нераспределенные статьи	–	–	–	8 631 132	8 631 132
31 декабря 2010 г.					
Всего обязательств	42 102 710	64 502 267	2 153 761	9 992 719	118 751 457
г. Москва	38 833 434	42 501 832	2 055 527	–	83 390 793
Московская область	3 269 276	22 000 435	98 234	–	25 367 945
Нераспределенные статьи	–	–	–	9 992 719	9 992 719

Далее в таблице приводятся результаты сверки данных по обязательствам отчетных сегментов:

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Обязательства отчетных сегментов	107 808 185	106 604 977
Прочие активы	1 971 206	2 153 761
Нераспределенные статьи	8 631 132	9 992 719
Всего обязательств по РПБУ	118 410 523	118 751 457
Обязательства по финансовой аренде	2 920 814	5 743 195
Отложенные налоговые обязательства	4 174 009	4 123 539
Вознаграждения работникам	1 356 652	1 649 274
Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков	–	773 126
Резерв по судебным искам	507 903	641 084
Доходы будущих периодов	–	(3 169 107)
Вычет торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности	(203 485)	(84 711)
Прочие статьи	(91 476)	(205 828)
Исключено	(429 367)	(464 132)
Консолидированные обязательства по МСФО	126 645 573	127 757 897

Данные об обязательствах сегментов, передаваемые Совету директоров, определяются в соответствии с российскими ПБУ. Обязательства сегментов представляют собой обязательства каждого сегмента без учета НДС, отложенных налоговых обязательств и доходов будущих периодов, включенных в состав нераспределенных статей.

6. Выручка

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Передача электроэнергии	106 993 823	91 238 959
Выручка от оказания услуг по присоединению к электросетям	19 999 236	19 966 619
Прочая выручка	2 372 935	526 000
	129 365 994	111 731 578

Выручка от оказания услуг по присоединению представляет собой выручку от услуг по подключению энергопринимающих устройств потребителей к электросетям Группы.

Прочая выручка включает выручку от услуг по монтажу и техническому обслуживанию электрооборудования и доходы от сдачи имущества в аренду.

7. Операционные расходы

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Передача электроэнергии	(54 130 898)	(44 019 577)
Амортизация	(16 538 863)	(13 339 559)
Расходы на персонал	(14 496 574)	(12 762 263)
Арендная плата	(2 264 658)	(3 353 860)
Услуги по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию	(3 798 275)	(2 791 505)
Услуги третьих сторон по присоединению к электрическим сетям	–	(4 950 115)
Сырье и материалы	(2 277 337)	(1 888 223)
Консультационные, юридические и аудиторские услуги, включая профессиональное обучение	(1 257 529)	(1 129 250)
Услуги по учету потребления электроэнергии	(423 722)	(324 070)
Страхование	(627 998)	(631 715)
Убыток от обесценения основных средств	(4 780)	(34 574)
Телекоммуникационная связь	(633 661)	(576 621)
Налоги, помимо налога на прибыль	(542 623)	(502 864)
Услуги вневедомственной охраны	(519 184)	(381 956)
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности и внеоборотных активов	(3 637 112)	(273 960)
Резерв по судебным искам	(347 281)	(533 437)
Транспорт	(366 510)	(207 610)
Прочие расходы	(3 766 599)	(1 657 802)
	(105 633 604)	(89 358 961)

Услуги третьих сторон по присоединению к электрическим сетям, относящиеся к 2010 г. и возникшие в результате заключения договоров с третьими лицами, были прекращены, начиная с 1 января 2011 г., без каких-либо дополнительных затрат.

8. Расходы на персонал

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Заработная плата	(13 592 780)	(11 548 490)
Отчисления в Пенсионный фонд РФ	(228 120)	(184 646)
Материальная помощь работникам и пенсионерам	(546 760)	(481 146)
Расходы по выплате вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними – план с установленными выплатами	(539 249)	(200 144)
Расходы по выплате вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними – план с установленными взносами	(153 624)	(86 148)
Расходы по произведенным выплатам, связанным со стажем работы на предприятии	563 959	(261 689)
	(14 496 574)	(12 762 263)

Среднесписочная численность работников в 2011 году составила 16 014 человек (в 2010 г. – 16 266 человек).

9. Прочие операционные доходы

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Прочие доходы	1 377 347	1 454 203
	1 377 347	1 454 203

10. Финансовые доходы и расходы

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Финансовые доходы		
Процентные доходы	124 081	253 957
	124 081	253 957
Финансовые расходы		
Проценты по обязательствам по вознаграждениям работникам	(139 203)	(147 575)
Процентные расходы	(439 285)	(123 460)
Проценты по обязательствам по финансовой аренде	(1 210 738)	(2 219 359)
	(1 789 226)	(2 490 394)

II. Налог на прибыль

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Текущий налог на прибыль		
Начисление текущего налога	(5 802 876)	(5 072 151)
Корректировка налога за прошлые периоды	1 240 114	-
	(4 562 762)	(5 072 151)
Отложенный налог на прибыль		
Возникновение и сторнирование временных налоговых разниц	444 734	645 228
Изменение налоговой стоимости основных средств	(1 284 004)	-
	(839 270)	645 228
Расходы по налогу на прибыль	(5 402 032)	(4 426 923)

В 2011 г. Группа пересчитала налог на прибыль за предыдущие периоды (2007–2008 гг.) в связи с принятием к вычету для целей налогообложения отдельных сумм, которые ранее были капитализированы в налоговой стоимости основных средств, и начислением ускоренной амортизации основных средств, эксплуатируемых в условиях агрессивной среды.

В результате, сумма налога на прибыль, излишне начисленного в предыдущие периоды, в соответствии со скорректированными налоговыми декларациями, представленными в налоговые органы, составила 1 240 114 тыс. руб. Кроме этого, Группа исправила налоговую стоимость основных средств, что привело к увеличению отложенных налоговых обязательств Группы на 1 284 004 тыс. руб. Ставка налога на прибыль Группы составляет 20 %.

Ниже приводится сверка суммы, рассчитанной по действующей налоговой ставке, и суммы фактических расходов по налогу на прибыль:

тыс. руб.	2011 г.	%	2010 г.	%
Прибыль до налогообложения	23 444 592	100	21 590 383	100
Налог на прибыль, рассчитанный по действующей ставке налога	(4 688 918)	(20)	(4 318 077)	(20)
Корректировка налога на прибыль предыдущих периодов	1 240 114	5	-	-
Налоговый эффект от корректировки налоговой стоимости основных средств	(1 284 004)	(5)	-	-
Влияние на сумму налога статей, не уменьшающих налогооблагаемую прибыль и налогооблагаемых доходов	(669 224)	(3)	(108 846)	(1)
	(5 402 032)	(23)	(4 426 923)	(21)

12. Основные средства

тыс. руб.	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Трансформаторы и трансформаторные подстанции	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2010 г.	19 417 749	85 567 834	26 808 285	28 663 403	52 535 693	212 992 964
Поступления	16 564	450 087	357 013	794 961	20 460 442	22 079 067
Выбытия	(7 080)	(103 851)	(19 464)	(43 256)	(133 165)	(306 816)
Реклассификация	3 132 869	10 679 363	7 738 669	8 746 111	(30 297 012)	-
На 31 декабря 2010 г.	22 560 102	96 593 433	34 884 503	38 161 219	42 565 958	234 765 215
Амортизация						
На 1 января 2010 г.	(2 858 723)	(14 272 099)	(5 342 347)	(8 324 010)	(492 295)	(31 289 474)
Начисленная амортизация	(815 782)	(5 119 446)	(2 113 127)	(5 237 159)	-	(13 285 514)
Убыток от обесценения	-	-	-	-	(34 574)	(34 574)
Выбытия	3 833	28 683	11 573	25 829	68	69 986
На 31 декабря 2010 г.	(3 670 672)	(19 362 862)	(7 443 901)	(13 535 340)	(526 801)	(44 539 576)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2010 г.	16 559 026	71 295 735	21 465 938	20 339 393	52 043 398	181 703 490
На 31 декабря 2010 г.	18 889 430	77 230 571	27 440 602	24 625 879	42 039 157	190 225 639
На 1 января 2011 г.	22 560 102	96 593 433	34 884 503	38 161 219	42 565 958	234 765 215
Поступления	403 205	884 119	234 252	2 013 827	29 068 636	32 604 039
Выбытия	(10 484)	(137 204)	(23 764)	(21 045)	(488 856)	(681 353)
Реклассификация	2 652 165	12 187 284	6 535 153	7 176 905	(28 551 507)	-
На 31 декабря 2011 г.	25 604 988	109 527 632	41 630 144	47 330 906	42 594 231	266 687 901
Амортизация						
На 1 января 2011 г.	(3 670 672)	(19 362 862)	(7 443 901)	(13 535 340)	(526 801)	(44 539 576)
Начисленная амортизация	(927 222)	(5 895 947)	(2 169 744)	(7 491 595)	-	(16 484 508)
Убыток от обесценения	-	-	-	-	(4 780)	(4 780)
Выбытия	4 020	39 641	11 156	14 995	5 390	75 202
На 31 декабря 2011 г.	(4 593 874)	(25 219 168)	(9 602 489)	(21 011 940)	(526 191)	(60 953 662)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2011 г.	18 889 430	77 230 571	27 440 602	24 625 879	42 039 157	190 225 639
На 31 декабря 2011 г.	21 011 114	84 308 464	32 027 655	26 318 966	42 068 040	205 734 239

(А) ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

По состоянию на 31 декабря 2011 г. была проведена проверка основных средств на предмет выявления признаков обесценения. Большая часть основных средств Группы носит специализированный характер и редко продается на открытом рынке. Рынок сбыта для аналогичных объектов основных средств в России практически отсутствует, поэтому у Группы не имелось достаточных данных по сделкам купли-продажи аналогичных объектов для применения рыночного подхода к определению их справедливой стоимости. В связи с этим ценность использования основных средств по состоянию на 31 декабря 2011 г. определялась по методу прогнозируемых потоков денежных средств. В соответствии с данным методом возмещаемая величина активов определяется на основе будущих чистых потоков денежных средств, которые предположительно будут поступать от дальнейшей эксплуатации основных средств в процессе операционной деятельности вплоть до момента их выбытия.

По результатам проведенной проверки Группа не отразила убытка от обесценения за 2011 г.

В течение года руководство выявило и списало объекты незавершенного строительства на сумму 4 780 тыс. руб. (в 2010 г. – 34 574 тыс. руб.), которые не будут использоваться в операционной деятельности.

(В) АРЕНДА МАШИН И ОБОРУДОВАНИЯ

Группа арендует производственное оборудование на основании договоров финансовой аренды (лизинга). По истечении срока действия каждого из договоров Группа имеет право на приобретение оборудования по льготной цене. По состоянию на 31 декабря 2011 г. остаточная стоимость арендованных машин и оборудования составила 15 868 096 тыс. руб. (на 31 декабря 2010 г. – 17 249 961 тыс. руб.). Аренднованное оборудование выступает в качестве обеспечения обязательств по договорам лизинга.

(С) КАПИТАЛИЗИРОВАННЫЕ ПРОЦЕНТЫ

По состоянию на 31 декабря 2011 г. величина капитализированных процентов составила 2 165 153 тыс. руб. при ставке капитализации 8,16 % (в 2010 году – 3 363 166 тыс. руб. при ставке капитализации 9,63 %), была включена в стоимость объектов основных средств и представляет собой процентные расходы по кредитам.

(D) АВАНСЫ ПО ОСНОВНЫМ СРЕДСТВАМ

По состоянию на 31 декабря 2011 г. в состав незавершенного строительства включены авансовые платежи по основным средствам в сумме 3 599 713 тыс. руб. (на 31 декабря 2010 г. – 3 802 930 тыс. руб.).

13. Нематериальные активы

тыс. руб.	Программное обеспечение	Патенты и лицензии	Прочие	Итого
На 1 января 2010 г.	206 320	-	-	206 320
Поступления	49 553	-	-	49 553
Выбытия	(91 529)	-	-	(91 529)
На 31 декабря 2010 г.	164 344	-	-	164 344
Амортизация				
На 1 января 2010 г.	(110 806)	-	-	(110 806)
Амортизация	(59 531)	-	-	(59 531)
Выбытия	91 529	-	-	91 529
На 31 декабря 2010 г.	(78 809)	-	-	(78 809)
Остаточная стоимость				
На 1 января 2010 г.	95 514	-	-	95 514
На 31 декабря 2010 г.	85 535	-	-	85 535
На 1 января 2011 г.	164 344	-	-	164 344
Поступления	418 377	27 987	1 276	447 640
Выбытия	(5 381)	-	-	(5 381)
На 31 декабря 2011 г.	577 340	27 987	1 276	606 603
Амортизация				
На 1 января 2011 г.	(78 809)	-	-	(78 809)
Амортизация	(46 070)	(14 466)	(1)	(60 537)
Выбытия	5 381	-	-	5 381
На 31 декабря 2011 г.	(119 498)	(14 466)	(1)	(133 965)
Остаточная стоимость				
На 1 января 2011 г.	85 535	-	-	85 535
На 31 декабря 2011 г.	457 842	13 521	1 275	472 638

14. Инвестиции

тыс. руб.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Долгосрочные		
Векселя	560 737	499 800
Прочие инвестиции	–	125 000
	560 737	624 800
Краткосрочные		
Векселя	–	1 187
Договор доверительного управления имуществом	125 000	–
Банковский депозит	50 000	–
	175 000	1 187

15. Прочие внеоборотные активы

тыс. руб.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Долгосрочные авансы за услуги по присоединению к электрическим сетям	12 955 817	11 768 621
НДС по авансам покупателей и заказчиков	3 108 173	1 389 385
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	441 061	522 634
Прочие внеоборотные активы	493 607	–
Резерв под обесценение прочих внеоборотных активов	(2 989 838)	–
	14 008 820	13 680 640

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой взносы, перечисляемые Группой и аккумулируемые на солидарном пенсионном счете и именных пенсионных счетах работников Группы в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики. При условии соблюдения определенных ограничений, накопленные взносы могут изыматься из фонда по усмотрению Группы.

16. Отложенные налоговые активы и обязательства

(А) ОТРАЖЕННЫЕ ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

тыс. руб.	Активы		Обязательства		Нетто	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
Основные средства	10 388	–	(12 868 370)	(12 095 525)	(12 857 982)	(12 095 525)
Нематериальные активы	–	–	(6 329)	(2 145)	(6 329)	(2 145)
Запасы	6 060	519	–	–	6 060	519
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 296 096	1 581 727	–	–	2 296 096	1 581 727
Обязательства по финансовой аренде	2 244 655	2 673 596	–	–	2 244 655	2 673 596
Кредиты и займы	–	–	(221 256)	(221 256)	(221 256)	(221 256)
Вознаграждения работникам	180 818	225 328	–	–	180 818	225 328
Торговая и прочая кредиторская задолженность	568	–	(682)	(255)	(114)	(255)
Резервы	101 582	282 435	–	–	101 582	282 435
Расходы будущих периодов	401 372	498 053	–	–	401 372	498 053
Прочее	73 255	114 385	(565)	–	72 690	114 385
Налоговые активы/(обязательства)	5 314 794	5 376 043	(13 097 202)	(12 319 181)	(7 782 408)	(6 943 138)

(В) ИЗМЕНЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ВРЕМЕННЫХ РАЗНИЦ В ТЕЧЕНИЕ ГОДА

тыс. руб.	1 января 2011 г.	Отражено в составе прибыли или убытка за период	31 декабря 2011 г.
Основные средства	(12 095 525)	(762 457)	(12 857 982)
Нематериальные активы	(2 145)	(4 184)	(6 329)
Запасы	519	5 541	6 060
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 581 727	714 369	2 296 096
Обязательства по финансовой аренде	2 673 596	(428 941)	2 244 655
Кредиты и займы	(221 256)	-	(221 256)
Вознаграждения работникам	225 328	(44 510)	180 818
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(255)	141	(114)
Резервы	282 435	(180 853)	101 582
Расходы будущих периодов	498 053	(96 681)	401 372
Прочее	114 385	(41 695)	72 690
	(6 943 138)	(839 270)	(7 782 408)

тыс. руб.	1 января 2011 г.	Отражено в составе прибыли или убытка за период	31 декабря 2011 г.
Основные средства	(12 424 178)	328 653	(12 095 525)
Нематериальные активы	3 002	(5 147)	(2 145)
Запасы	(7 787)	8 306	519
Торговая и прочая дебиторская задолженность	864 730	716 997	1 581 727
Обязательства по финансовой аренде	3 273 732	(600 136)	2 673 596
Кредиты и займы	(63 644)	(157 612)	(221 256)
Вознаграждения работникам	37 507	187 821	225 328
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(730)	475	(255)
Резервы	86 526	195 909	282 435
Расходы будущих периодов	635 694	(137 641)	498 053
Прочее	6 782	107 603	114 385
	(7 588 366)	645 228	(6 943 138)

17. Запасы

тыс. руб.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Сырье и материалы	1 655 597	1 255 133
Прочее	451 638	421 799
Резерв под обесценение запасов	(7 231)	(2 268)
	2 100 004	1 674 664

18. Торговая и прочая дебиторская задолженность

тыс. руб.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Торговая дебиторская задолженность	10 654 976	9 472 943
Авансы выданные	4 496 157	4 864 598
НДС по авансам покупателей и заказчиков	4 754 214	7 741 933
Дебиторская задолженность по НДС	250 337	2 206
Прочая дебиторская задолженность	876 010	601 471
НДС к возмещению	2 359 750	2 122 127
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(1 289 516)	(832 250)
	22 101 928	23 973 028

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному риску, а также об убытках от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности раскрывается в пояснении 27.

19. Денежные средства и их эквиваленты

тыс. руб.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Денежные средства в кассе	3 298	444
Остатки денежных средств на текущих счетах	3 505 509	1 830 153
Эквиваленты денежных средств	436 068	1 100 640
Денежные средства и их эквиваленты, отраженные в отчете о финансовом положении и отчете о движении денежных средств	3 944 875	2 931 237

Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок и результаты анализа чувствительности финансовых активов и обязательств раскрываются в пояснении 27.

(А) АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

тыс. руб.	Обыкновенные акции 31 декабря 2011 г.	Обыкновенные акции 31 декабря 2010 г.
Выпущенные и полностью оплаченные акции (шт.)	48 707 091 574	48 707 091 574
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,50	0,50

Владельцы обыкновенных акций имеют право на получение объявленных дивидендов и право одного голоса на акцию при принятии решений на годовых и общих собраниях акционеров Компании.

(В) СОБСТВЕННЫЕ АКЦИИ

По состоянию на 31 декабря 2011 г. и 31 декабря 2010 г. у Группы не имелось собственных акций в портфеле.

(С) ДИВИДЕНДЫ

Согласно законодательству Российской Федерации сумма средств Компании к распределению ограничивается суммой остатка нераспределенной прибыли, отраженной в обязательной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета.

В 2011 г. Компания объявила и выплатила дивиденды в сумме 1 200 001 тыс. руб. (0,02 руб. за акцию) (в 2010 г. – 450 000 тыс. руб.(0,01 руб. за акцию)).

Расчет прибыли на акцию производится исходя из прибыли за год и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение года (см. ниже). У Компании не имеется обыкновенных акций с потенциальным разводняющим эффектом.

тыс. руб.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Количество акций в обращении (шт.)	48 707 091 574	48 707 091 574
Прибыль акционеров ОАО «МОЭСК» за год (тыс. руб.)	17 947 766	17 170 787
Прибыль на акцию (руб.)	0,3685	0,3525

20. Собственный капитал

21. Прибыль на акцию

22. Кредиты и займы

В данном пояснении содержатся сведения о договорных условиях привлечения Группой кредитов и займов, которые учитываются по амортизированной стоимости. Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок и валютному риску содержится в пояснении 27.

тыс. руб.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Долгосрочные		
Необеспеченные банковские кредиты	39 040 137	25 424 735
Векселя	–	1 141 848
Обязательства по финансовой аренде	926 425	2 905 833
	39 966 562	29 472 416
Краткосрочные		
Необеспеченные банковские кредиты	–	745 300
Векселя	1 254 172	1 386 680
Текущая часть необеспеченных облигационных займов	3 235 489	5 651 766
Текущая часть необеспеченных банковских кредитов	25 036	10 213
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	1 994 389	2 837 362
	6 509 086	10 631 321

Условия и сроки погашения задолженности

Ниже указаны условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату:

тыс. руб.	Валюта	2011 г. Номинальная процентная ставка	2010 г. Номинальная процентная ставка	Срок погашения	2011 г. Номинальная стоимость	2011 г. Балансовая стоимость	2010 г. Номинальная стоимость	2010 г. Балансовая стоимость
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	9,75 %	7,76 %	2015 г.	1 495 726	1 495 726	1 494 526	1 494 526
Необеспеченные облигационные займы	руб.	8,05 %	8,05 %	2011 г.	–	–	2 416 277	2 416 277
Необеспеченные облигационные займы	руб.	22%–25 %	9,3–25 %	2010 г.	3 235 489	3 235 489	3 235 489	3 235 489
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	9,75 %	7,80 %	2015 г.	2 991 248	2 991 248	2 988 844	2 988 844
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	9,75 %	7,80 %	2015 г.	2 991 057	2 991 057	2 988 661	2 988 661
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	9,75 %	7,87 %	2017 г.	2 989 996	2 989 996	2 988 197	2 988 197
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	9,75 %	7,87 %	2017 г.	2 988 844	2 989 844	2 988 046	2 988 046
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	9,75 %	7,87 %	2017 г.	620 831	620 831	620 452	620 452
Необеспеченные банковские кредиты*	руб.	7,75 %	8,08 %	2013 г.	2 995 628	2 995 628	2 990 932	2 990 932
Необеспеченные банковские кредиты*	руб.	7,82 %	7,82 %	2013 г.	2 995 471	2 995 471	2 990 864	2 990 864
Необеспеченные банковские кредиты*	руб.	7,83 %	7,83 %	2013 г.	2 995 306	2 995 306	2 990 784	2 990 784
Необеспеченные банковские кредиты*	руб.	7,80 %	7,80 %	2014 г.	2 002 564	2 002 564	993 204	993 204
Необеспеченные банковские кредиты*	руб.	7,80 %	7,80 %	2014 г.	2 002 564	2 002 564	1 400 438	1 400 438

*Займы, полученные от предприятий под контролем государства.

тыс. руб.	Валюта	2011 г. Номинальная процентная ставка	2010 г. Номинальная процентная ставка	Срок погашения	2011 г. Номинальная стоимость	2011 г. Балансовая стоимость	2010 г. Номинальная стоимость	2010 г. Балансовая стоимость
Необеспеченные банковские кредиты*	руб.	4,90 %	4,90 %	2011 г.	-	-	745 300	745 300
Необеспеченные банковские кредиты*	руб.	7,72 %	-	2015 г.	3 002 539	3 002 539	-	-
Необеспеченные банковские кредиты*	руб.	7,72 %	-	2015 г.	2 323 801	2 323 801	-	-
Необеспеченные банковские кредиты*	руб.	7,72 %	-	2015 г.	1 501 269	1 501 269	-	-
Необеспеченные банковские кредиты*	руб.	6,87 %	-	2014 г.	1 051 785	1 051 785	-	-
Необеспеченные банковские кредиты*	руб.	7,46 %	-	2016 г.	2 502 044	2 502 044	-	-
Необеспеченные банковские кредиты*	руб.	8,50 %	-	2016 г.	1 500 000	1 500 000	-	-
Необеспеченные банковские кредиты*	руб.	MosPrime rate + 2,83 %	-	2019 г.	113 500	113 500	-	-
Векселя*	руб.	9 %	9 %	2012 г.	946 834	1 254 172	2 641 659	2 528 528
Обязательства по финансовой аренде	руб.	-	-	-	-	2 920 814	-	5 743 195
					43 247 496	46 475 648	34 473 673	40 103 737

*Займы, полученные от предприятий под контролем государства.

Обязательства по финансовой аренде составили:

тыс. руб.	2011 г.			2010 г.		
	Минимальные арендные платежи	Проценты	Основная сумма	Минимальные арендные платежи	Проценты	Основная сумма
Менее 1 года	2 058 038	63 650	1 994 388	4 048 705	1 211 343	2 837 362
От 1 года до 5 лет	1 146 987	249 995	896 992	3 575 918	768 097	2 807 821
Свыше 5 лет	38 823	9 390	29 433	130 760	32 748	98 012
	3 243 848	323 035	2 920 813	7 755 383	2 012 188	5 743 195

Все банковские кредиты являются необеспеченными. Обязательства по финансовой аренде обеспечены арендованными активами (см. пояснение 12).

ОАО «Энергоцентр»

К июлю 2010 г. ОАО «Энергоцентр» не выплатило дохода по пятому, шестому и частично четвертому полугодовому купону по облигациям в сумме 757 317 тыс. руб. и не погасило облигации на сумму 2 478 172 тыс. руб. из-за проблем с ликвидностью.

Впоследствии, процедура банкротства была инициирована ОАО Банк «Петрокоммерц» в связи с невыполнением графика погашения долга.

Согласно решению суда в августе 2010 г. в отношении ОАО «Энергоцентр» была введена процедура мониторинга в соответствии с Федеральным законом «О несостоятельности (банкротстве)».

20 декабря 2011 г. Совет директоров ОАО «Энергоцентр» утвердил соглашение между ОАО «Энергоцентр» и представителем кредиторов ОАО «Энергоцентр» в качестве сделки, имеющей существенное значение.

22 декабря 2011 г. на собрании кредиторов было принято решение о заключении мирового соглашения в связи с банкротством ОАО «Энергоцентр», подписание которого состоялось 27 декабря 2011 г.

8 февраля 2012 г. Арбитражным судом Московской области было принято решение об утверждении соглашения, заключенного между ОАО «Энергоцентр» и представителем кредиторов ОАО «Энергоцентр». Согласно заключенному соглашению, ОАО «Энергоцентр» обязуется выплатить кредиторам сумму задолженности в размере 3 090 770 тыс. руб. Выплата указанной суммы будет производиться на протяжении 12 лет в соответствии с утвержденным графиком погашения задолженности.

По решению суда конкурсное производство в отношении ОАО «Энергоцентр» было прекращено.

23. Вознаграждения работникам

(А) ВЫПЛАТЫ РАБОТНИКАМ ПО ОКОНЧАНИИ ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ С НИМИ

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Итого приведенная стоимость обязательств	2 279 495	1 674 219
Неотраженная стоимость трудозатрат прошлых периодов	(352 346)	(387 531)
Чистые актуарные убытки, не отраженные в отчете о финансовом положении	(850 018)	(440 533)
Чистые обязательства, отраженные в отчете о финансовом положении	1 077 131	846 155

(i) Изменения в приведенной стоимости обязательств по плану с установленными выплатами

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Величина обязательств по плану с установленными выплатами на 1 января	1 674 219	1 127 554
Произведенные выплаты	(420 492)	(232 676)
Стоимость трудозатрат текущего периода	150 403	169 855
Процентные расходы	112 220	101 480
Актуарные убытки	427 817	508 006
Стоимость трудозатрат прошлых периодов	335 328	–
Величина обязательств по плану с установленными выплатами на 31 декабря	2 279 495	1 674 219

(ii) Расходы, отраженные в составе прибыли или убытка за период

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Стоимость трудозатрат текущего периода	150 403	169 855
Процентные расходы	112 220	101 480
Отраженные актуарные убытки	18 333	472
Стоимость трудозатрат прошлых периодов	370 513	29 816
	651 469	301 623

(В) ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Приведенная стоимость обязательств	279 521	803 120

Группа производит выплаты работникам по случаю юбилея работы на предприятии и выплачивает материальную помощь для возмещения расходов на ритуальные услуги. Данные обязательства не обеспечены финансированием.

(i) Изменения в приведенной стоимости обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Величина обязательств по плану с установленными выплатами на 1 января	803 120	512 165
Взносы полученные	(25 159)	(16 830)
Стоимость трудозатрат текущего периода	41 021	29 450
Процентные расходы	65 519	46 095
Актuarные (прибыли)/убытки, отраженные в отчете о совокупной прибыли	(604 980)	232 240
Величина обязательств по плану с установленными выплатами на 31 декабря	279 521	803 120

(ii) Расходы, отраженные в отчете о совокупной прибыли

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Стоимость трудозатрат текущего периода	41 021	29 450
Проценты по обязательствам	65 519	46 095
Признанные актуарные (прибыли)/убытки	(604 980)	232 240
	(498 440)	307 785

(С) АКТУАРНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ

Для расчета выплат работникам по окончании трудовых отношений с ними и прочих долгосрочных вознаграждений использовались следующие основные актуарные допущения:

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Ставка дисконтирования на 31 декабря	8,5 %	7 %
Темпы роста заработной платы	5,5 %	5,4 %
Таблица смертности	Таблица смертности населения России за 2002 г.	Таблица смертности населения России за 2005 г.

Расходы по выплатам работникам по окончании трудовых отношений с ними и прочим долгосрочным вознаграждениям отражены в составе следующих статей отчета о совокупной прибыли:

тыс. руб.	2011 г.	2010 г.
Операционные расходы	(24 710)	461 833
Финансовые расходы	177 739	147 575
	153 029	609 408

24. Резервы

тыс. руб.	Резерв по судебным искам
Остаток на 31 декабря 2009 г.	107 646
Резервы, сформированные в течение года	617 562
Резервы, использованные в течение года	(84 125)
Остаток на 31 декабря 2010 г.	641 084
Резервы, сформированные в течение года	961 788
Резервы, использованные в течение года	(614 507)
Остаток на 31 декабря 2011 г.	988 365

Резерв по судебным искам сформирован для покрытия расходов по искам, возбужденным против Группы в ходе обычного делового оборота. Предполагается, что остаток средств резерва по состоянию на 31 декабря 2011 г. будет полностью использован в 2012 г. После соответствующих консультаций с юристами руководство пришло к заключению, что исход введущихся судебных споров не приведет к возникновению существенных убытков сверх уже начисленных сумм.

25. Торговая и прочая кредиторская задолженность

тыс. руб.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Долгосрочная		
Авансы полученные	21 139 050	9 593 865
Прочая кредиторская задолженность	1 331 925	1 299 267
	22 470 975	10 893 132
Краткосрочная		
Торговая кредиторская задолженность	13 323 017	12 273 820
Авансы полученные	32 207 137	53 235 708
Прочая кредиторская задолженность и начисленные резервы по расходам	1 928 281	1 254 621
	47 458 435	66 764 149

По состоянию на 31 декабря 2011 г. просроченные авансы, полученные за услуги по присоединению к электрическим сетям, составили 10 381 803 тыс. руб. (на 31 декабря 2010 г. – 11 652 488 тыс. руб.). Группа осуществляет управление ликвидностью путем заключения дополнительных соглашений с пересмотренными условиями исполнения контрактных обязательств.

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску недостатка ликвидности в части торговой и прочей кредиторской задолженности раскрывается в пояснении 27.

тыс. руб.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Налог на имущество	71 281	48 957
Прочие налоги	10 623	12 917
Страховые взносы в государственные внебюджетные фонды	6 308	6 006
НДС	24 878	695 502
	113 090	763 382

26. Прочие налоги к уплате

(А) ОБЩИЙ ОБЗОР

При использовании финансовых инструментов Группа подвергается определенным рискам, к которым относятся следующие:

- кредитный риск;
- риск недостатка ликвидности;
- рыночный риск.

В данном пояснении содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также система управления капиталом Группы.

Более подробные количественные данные раскрываются в соответствующих разделах настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Политика управления рисками проводится в целях выявления и анализа рисков, связанных с деятельностью Группы, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля за уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно анализируются с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Группа стремится сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

27. Управление финансовыми рисками

(В) КРЕДИТНЫЙ РИСК

Кредитный риск представляет собой риск финансовых убытков для Группы в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны покупателей и заказчиков или контрагентов по финансовым инструментам; в основном кредитный риск связан с торговой дебиторской задолженностью, инвестиционными ценными бумагами и банковскими депозитами.

(i) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в значительной степени зависит от индивидуальных особенностей каждого покупателя или заказчика.

Приблизительно 74 % (в 2010 г. – 74 %) выручки Группы поступает по сделкам купли-продажи с одним покупателем, который работает с Группой свыше четырех лет, при этом Группа несет убытки по данным операциям достаточно редко. В целях оперативного контроля за кредитным риском остальные покупатели и заказчики разбиваются на группы, обладающие сходными кредитными характеристиками, такими как сроки возникновения задолженности, сроки погашения задолженности и наличие финансовых трудностей в прошлые периоды. Руководство Группы проводит оценку кредитного качества покупателей и заказчиков с учетом их финансового положения, предшествующего опыта и других факторов. По итогам проведенного анализа для каждой группы покупателей и заказчиков устанавливаются индивидуальные лимиты кредитного риска, которые регулярно пересматриваются.

Группа не требует выставления залогового обеспечения по торговой и прочей дебиторской задолженности.

Группа начисляет резерв под обесценение, величина которого представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части торговой и прочей дебиторской задолженности. Данный резерв формируется в отношении рисков, каждый из которых по отдельности является существенным.

Уровень кредитного риска

Максимальная величина кредитного риска равна балансовой стоимости финансовых активов. По состоянию на отчетную дату максимальная величина кредитного риска составила:

тыс. руб.	Балансовая стоимость 31 декабря 2011 г.	Балансовая стоимость 31 декабря 2010 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10 293 774	9 288 053
Денежные средства и их эквиваленты	3 944 876	2 931 237
Краткосрочные/долгосрочные инвестиции	735 737	625 987
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	441 061	522 634
	15 415 448	13 367 911

По состоянию на 31 декабря 2011 г. доля самого крупного заказчика Группы в балансовой стоимости торговой дебиторской задолженности составила 7 763 201 тыс. руб. (в 2010 г. – 7 043 080 тыс. руб.).

Убыток от обесценения

В следующей таблице суммы торговой и прочей дебиторской задолженности сгруппированы по признаку срока просрочки задолженности по состоянию на отчетную дату:

тыс. руб.	Валовая сумма 2011 г.	Убыток от обесценения 2011 г.	Валовая сумма 2010 г.	Убыток от обесценения 2010 г.
Непросроченная задолженность	9 288 400	–	8 692 327	4 993
Задолженность со сроком просрочки до 3 мес.	682 981	5 096	512 060	10 582
Задолженность со сроком просрочки от 3 до 6 мес.	82 900	–	47 798	–
Задолженность со сроком просрочки от 6 мес. до 1 года	231 685	175 190	13 466	8 890
Задолженность со сроком просрочки свыше 1 года	1 214 644	1 026 550	775 223	728 356
	11 500 610	1 206 836	10 040 874	752 821

Изменения в сумме резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности в течение года составили:

тыс. руб.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Остаток на 1 января	752 821	648 076
Увеличение за период	494 286	137 504
Уменьшение за счет сторнирования	(40 271)	(32 759)
Остаток на 31 декабря	1 206 836	752 821

Убыток от обесценения по состоянию на 31 декабря 2011 г. в сумме 1 206 836 тыс.руб. (в 2010 г. – 752 821 тыс. руб.) относится к спорным суммам дебиторской задолженности, которые не погашались в течение периода.

Основываясь на прошлом опыте и результатах анализа, выполненного кредитным департаментом, руководство Группы полагает, что необходимость в формировании резерва под обесценение непросроченной дебиторской задолженности отсутствует, поскольку все покупатели и заказчики, к которым относятся такие остатки по расчетам, имеют хорошую кредитную историю.

(ii) Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты

Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех финансовых организациях, которые, по мнению руководства, имеют минимальный риск дефолта на момент размещения. Банковские

депозиты, денежные средства и их эквиваленты в основном размещены в ОАО «Банк Москвы», ОАО «Сбербанк России», ОАО Банк ВТБ, «Азиатско-Тихоокеанский Банк» (ОАО) и ОАО «УРАЛСИБ», ОАО «Альфа-Банк».

(С) РИСК НЕДОСТАТКА ЛИКВИДНОСТИ

Риск недостатка ликвидности заключается в потенциальной неспособности Группы выполнить свои финансовые обязательства при наступлении сроков их исполнения. Целью управления риском ликвидности является постоянное сохранение уровня ликвидности, достаточного для своевременного исполнения обязательств Группы, как в обычных условиях, так и в сложных финансовых ситуациях.

Группа осуществляет оперативный контроль за риском недостатка ликвидности и управляет данным видом риска путем открытия кредитных линий в банках, привлечения кредитов и займов (см. пояснение 22) и обеспечения достаточного объема денежных средств на своих расчетных счетах (см. пояснение 19).

Как указано в пояснении 22, к июлю 2010 г. ОАО «Энергоцентр» не погасило облигации и не выплатило дохода по купону по облигациям из-за проблем с ликвидностью. По состоянию на 31 декабря 2011 г. балансовая стоимость всех активов ОАО «Энергоцентр», отраженная в настоящей консолидированной финансовой отчетности, составила 7 084 448 тыс. руб. (на 31 декабря 2010 г. – 6 943 073 тыс. руб.).

Ниже указаны суммы финансовых обязательств в разбивке по договорным срокам погашения с учетом ожидаемых процентных платежей и влияния взаимозачетов:

2011 г. тыс. руб.	Балансовая стоимость	Денежный поток согласно договору	Денежный					Свыше 5 лет
			0–1 год	1–2 года	2–3 года	3–4 года	4–5 лет	
Непроизводные финансовые обязательства								
Кредиты и займы	39 065 173	52 217 840	3 413 568	12 023 756	7 644 575	17 098 709	4 873 702	7 163 531
Облигационные займы	3 235 489	3 235 489	3 235 489	–	–	–	–	–
Векселя	1 254 172	1 340 137	1 340 137	–	–	–	–	–
Обязательства по финансовой аренде	2 920 814	3 243 848	2 058 038	784 170	142 853	120 935	99 029	38 823
Торговая кредиторская задолженность	13 323 017	13 323 017	13 323 017	–	–	–	–	–
	59 798 665	73 360 331	23 370 249	12 807 926	7 787 428	17 219 644	4 972 731	7 202 534

2011 г. тыс. руб.	Балансовая стоимость	Денежный поток согласно договору	0-1 год	1-2 года	2-3 года	3-4 года	4-5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства								
Кредиты и займы	26 180 247	34 178 354	4 965 564	1 812 583	10 424 456	1 105 630	8 406 193	7 463 928
Облигационные займы	5 651 765	5 781 177	5 781 177	-	-	-	-	-
Векселя	2 528 528	2 823 859	1 483 722	1 340 137	-	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде	5 743 195	7 755 383	4 048 705	2 552 911	890 412	98 093	34 502	130 760
Торговая кредиторская задолженность	12 273 820	12 273 820	12 273 820	-	-	-	-	-
	52 377 555	62 812 593	28 552 988	5 705 631	11 314 868	1 203 723	8 440 695	7 594 688

(D) РЫНОЧНЫЙ РИСК

Рыночный риск заключается в том, что колебания рыночной конъюнктуры, в частности, изменение валютных курсов, процентных ставок или цен на акции, могут повлиять на прибыль Группы или стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Управление рыночным риском осуществляется с целью удержать его на приемлемом уровне, одновременно оптимизируя получаемую от него выгоду.

(i) Риск изменения процентных ставок

Изменения в процентных ставках преимущественно оказывают влияние на кредиты и займы, поскольку изменяют либо их справедливую стоимость (по кредитам и займам с фиксированной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (по кредитам и займам с плавающей ставкой). Руководство Группы не придерживается каких-либо установленных правил при определении соотношения между кредитами и займами по фиксированным и плавающим ставкам. Вместе с тем на момент привлечения новых кредитов и займов руководство на основании своего суждения принимает решение о том, какая ставка – фиксированная или плавающая – будет наиболее выгодна для Группы на весь расчетный период до срока погашения задолженности.

Уровень риска

По состоянию на отчетную дату процентные финансовые инструменты Группы составили:

тыс. руб.	Балансовая стоимость 2011 г.	Балансовая стоимость 2010 г.
Финансовые инструменты с фиксированной ставкой		
Финансовые активы	4 680 612	3 557 224
Финансовые обязательства	(46 362 149)	(40 103 737)
	(41 681 537)	(36 546 513)
Финансовые инструменты с плавающей ставкой		
Финансовые обязательства	(113 499)	-

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой как инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Группа также не определяет производные финансовые инструменты (процентные свопы) как инструменты хеджирования в соответствии с моделью учета операций хеджирования справедливой стоимости. Соответственно, изменение процентных ставок по состоянию на отчетную дату не повлияло бы на величину прибыли или убытка.

Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с плавающей ставкой

Изменение процентных ставок на 100 базисных пунктов по состоянию на отчетную дату привело бы к увеличению (уменьшению) собственного капитала и прибыли или убытка на указанные ниже суммы. При проведении анализа предполагалось, что все остальные переменные, в том числе валютные курсы, остаются неизменными. По состоянию на 31 декабря 2010 г. у Группы не имелось финансовых инструментов с плавающей ставкой.

тыс. руб.	Прибыль или убыток Увеличение на 100 б. п.	Прибыль или убыток Уменьшение на 100 б. п.	Собственный капитал Увеличение на 100 б. п.	Собственный капитал Уменьшение на 100 б. п.
2011 г.				
Чувствительность потоков денежных средств (нетто)	(1 135)	1 135	(1 135)	1 135

(ii) Валютный риск

Группа не подвергается валютному риску.

(E) СПРАВЕДЛИВАЯ И БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ

Основа для справедливой стоимости рассчитывается в пояснении 4. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их текущей стоимости.

(F) ИЕРАРХИЯ МЕТОДОВ ОЦЕНКИ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Справедливая стоимость финансового инструмента представляет собой сумму денежных средств, достаточную для его обмена при совершении сделки между сторонами, желающими совершить такую сделку и действующими без принуждения, при условии, что сделка не совершается в процессе ликвидации. Наилучшим индикатором справедливой стоимости финансового инструмента считается его рыночная котировка на активном фондовом рынке.

Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов проводилась Группой на основании имеющейся рыночной информации с применением соответствующих методов оценки. Вместе с тем в ходе оценки при интерпретации рыночных данных руководство обязано применять собственные суждения. Российская экономика по-прежнему демонстрирует определенные признаки развивающегося рынка, а сложившаяся экономическая ситуация все еще ограничивает активность игроков на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или относиться к сделкам, вызванным острой потребностью продавцов в ликвидных средствах; соответственно, такие котировки могут не отражать справедливую стоимость финансовых инструментов. При оценке справедливой стоимости финансовых инструментов руководство использовало всю имевшуюся у него рыночную информацию.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражены в отчете о финансовом положении по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определялась на основании рыночных котировок.

(G) УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ

Совет директоров проводит политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Совет директоров держит под контролем показатель прибыли на капитал, который определяется Группой как частное от деления чистой операционной прибыли на совокупный акционерный капитал за вычетом неконтроли-

рующей доли участия. Совет директоров также держит под контролем уровень дивидендов, выплачиваемых владельцам обыкновенных акций.

Совет директоров стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести возросший уровень заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала (гарантии безопасного развития бизнеса и т. д.).

Группа осуществляет контроль за состоянием капитала, используя коэффициент доли заемных средств. Коэффициент рассчитывается как отношение чистой суммы задолженности к совокупной величине капитала. Чистая сумма задолженности принимается равной совокупной сумме заимствований, отраженной в отчете о финансовом положении, за вычетом денежных средств. Совокупная величина капитала равна величине собственного капитала, отраженной в отчете о финансовом положении.

тыс. руб.	Балансовая стоимость 2011 г.	Балансовая стоимость 2010 г.
Совокупные заимствования (пояснение 22)	46 475 648	40 103 737
Минус: денежные средства и их эквиваленты (пояснение 19)	(3 944 875)	(2 931 237)
Задолженность, нетто	42 530 773	37 172 500
Собственный капитал	122 913 233	106 070 674
Коэффициент доли заемных средств	34,60%	35,05%

Подход к управлению капиталом Группы в течение года не претерпел никаких изменений.

Компания обязана выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость ее чистых активов, определяемая в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

28. Операционная аренда

Платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды подлежат уплате в следующем порядке:

тыс. руб.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Менее 1 года	952 897	2 219 409
От 1 года до 5 лет	1 094 183	536 541
Свыше 5 лет	3 955 819	3 826 703
	6 002 899	6 582 653

Группа арендует ряд участков земли, находящихся в собственности местных органов власти, на условиях операционной аренды. Размер арендной платы за землю установлен соответствующими договорами аренды.

Арендуемые Группой земельные участки представляют собой площади, на которых расположены электросети, трансформаторные подстанции и прочие активы Группы. Величина арендных платежей регулярно пересматривается с учетом рыночной конъюнктуры.

Инвестиционные обязательства. Сумма инвестиционных обязательств будущих периодов в соответствии с договорами, подписанными по состоянию на 31 декабря 2011 г., составляет 31 716 988 тыс. руб. (на 31 декабря 2010 г. – 37 038 128 тыс. руб.). Инвестиционные обязательства по текущим договорам финансовой аренды (лизинга) основных средств составляют 2 735 795 тыс. руб. (на 31 декабря 2010 г. – 2 735 795 тыс. руб.).

(А) СТРАХОВАНИЕ

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на этапе становления, поэтому многие формы страхования, применяемые в других странах, в России пока недоступны. Группа не осуществляла полного страхования производственных помещений и оборудования, страхования на случай остановки производства и страхования гражданской ответственности за ущерб имуществу или окружающей среде, причиненный в результате аварий на объектах Группы или в связи с ее деятельностью. До тех пор пока Группа не приобретет соответствующих страховых полисов, существует риск того, что повреждение или утрата некоторых активов может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

(В) СУДЕБНЫЕ РАЗБИРАТЕЛЬСТВА

Группа выступает одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что данные судебные разбирательства не окажут существенного отрицательного влияния на результаты операционной деятельности Группы.

(С) УСЛОВНЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Российская налоговая система продолжает развиваться и совершенствоваться. Для нее характерны частые изменения налогового законодательства, а также публикация официальных разъяснений регулирующих органов и вынесение судебных постановлений, которые в отдельных случаях содержат противоречивые формулировки и по-разному толкуются налоговыми органами разного уровня. Правильность расчетов по налогам подлежит проверке со стороны целого ряда регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Налоговые органы вправе проверять полноту соблюдения налоговых обя-

29. Обязательства

30. Условные обязательства

зательств в течение трех календарных лет, следующих за налоговым годом, однако в некоторых обстоятельствах этот период может быть увеличен. Последние события в Российской Федерации говорят о том, что налоговые органы начинают занимать более жесткую позицию при толковании и обеспечении исполнения налогового законодательства, уделяя больше внимания экономической сущности, а не юридической форме хозяйственных операций.

За счет всех этих факторов налоговые риски в Российской Федерации могут быть существенно выше, чем в других странах. Основываясь на своей трактовке российского налогового законодательства, официальных разъяснений регулирующих органов и вынесенных судебных постановлений, руководство полагает, что все обязательства по налогам отражены в полном объеме. Тем не менее, соответствующие регулирующие органы могут по-иному толковать положения действующего законодательства, что может оказать существенное влияние на данную консолидированную финансовую отчетность в том случае, если их толкование будет признано правомерным.

(D) ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Компания и предприятия, на базе которых она сформирована, на протяжении многих лет ведут хозяйственную деятельность в российском секторе электроэнергетики. Российское законодательство по охране окружающей среды регулярно дополняется и уточняется, при этом органы государственной власти постоянно пересматривают правоприменительную практику. Руководство периодически проводит оценку своих обязательств по соблюдению нормативно-правовых требований в части охраны окружающей среды. Потенциальные обязательства могут возникать в результате изменения законодательных и нормативных актов или норм гражданского судопроизводства. На данный момент оценить влияние этих потенциальных изменений не представляется возможным, однако оно может быть существенным. С учетом действующего законодательства и правоприменительной практики руководство считает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства по возмещению экологического ущерба.

(A) ОТНОШЕНИЯ КОНТРОЛЯ

По состоянию на 31 декабря 2011 г. материнской компанией Группы являлось ОАО «Холдинг МРСК», находящееся под контролем государства. Конечной контролирующей стороной Группы являлось государство, в собственности которого находилось большинство голосующих акций ОАО «Холдинг МРСК».

(B) ОПЕРАЦИИ С ЧЛЕНАМИ РУКОВОДСТВА И ИХ БЛИЗКИМИ РОДСТВЕННИКАМИ

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.

31. Операции со связанными сторонами

(i) ВЫПЛАТЫ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РУКОВОДСТВУ

Общая сумма вознаграждения в виде заработной платы и премий, выплаченная ключевым руководящим сотрудникам и членам Совета директоров за 2011 год, составила 325 887 тыс. руб. (за 2010 год – 278 243 тыс. руб.).

(C) ОПЕРАЦИИ С ПРЕДПРИЯТИЯМИ, НАХОДЯЩИМИСЯ ПОД КОНТРОЛЕМ ГОСУДАРСТВА

В ходе своей операционной деятельности Группа также проводит существенные сделки с предприятиями, которые находятся под контролем государства. Сделки по продажам и закупкам у таких предприятий осуществляются, если применимо, по регулируемым тарифам. В остальных случаях они проводятся по обычным рыночным ценам.

Выручка от продаж предприятиям, находящимся под контролем государства за 2011 год составила 82 % (в 2010 году – 86 %) общей выручки Группы, включая 95 % (в 2010 году – 95 %) выручки за оказание услуг по передаче электроэнергии.

Расходы по передаче электроэнергии предприятиям, находящимся под контролем государства, в 2011 году составили 66 % (в 2010 году – 77 %) общей суммы расходов по передаче электроэнергии.

Информация о существенных займах от предприятий, находящихся под контролем государства, представлена в пояснении 22.

(D) ПОЛИТИКА ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ

Сделки со связанными сторонами по передаче электроэнергии осуществляются по тарифам, устанавливаемым государством.

В соответствии с Уставом при совершении следующих сделок необходимо получить одобрение а) Совета директоров, если сумма сделки составляет менее 2 % общей стоимости активов Компании, рассчитанной в соответствии с РПБУ, и б) общего собрания акционеров, если сумма сделки превышает 2 % общей стоимости активов Компании, рассчитанной по РПБУ:

- сделки с участием предприятий, в которых акционерам Компании принадлежит 20 % долей участия или более;
- сделки с участием предприятий, в которых руководители Компании также осуществляют руководящие функции.

15 февраля 2012 г. Группа приобрела дополнительные 9 999 акций ОАО «Энергоцентр», дочерней компании Группы, за 51 000 тыс. руб., увеличив тем самым свою долю владения в уставном капитале ОАО «Энергоцентр» с 50 % до 75 % минус одна акция.

32. События после отчетной даты

Приложение 5

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Соблюдается	Предусмотрено п. 11.5. ст. 11. Устава Общества.
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Соблюдается	Предусмотрено п. 6.2. ст. 6. Устава Общества.
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	Предусмотрено Положением Общества о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров. Веб-Сайт Общества: http://www.moesk.ru
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается частично	Предусмотрено п. 6.2. ст. 6., п. 14.2. ст. 14. Устава Общества.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества.	Соблюдается частично	<p>В соответствии с п. 5.2.2. Кодекса корпоративного управления ОАО «МОЭСК» Общество по возможности обеспечивает присутствие на Общем собрании акционеров, членов Совета директоров, исполнительных органов, Ревизионной комиссии и аудитора Общества и уполномочивает их отвечать на вопросы акционеров.</p> <p>В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязательность их присутствия на Общем собрании акционеров, однако по сложившейся практике Генеральный директор Общества, Председатель Совета директоров и члены Совета директоров присутствуют на проводимых Общих собраниях акционеров ОАО «МОЭСК».</p> <p>В соответствии с п. 10.10 ст. 10. Устава Общества функции Председательствующего на Общем собрании акционеров осуществляет Председатель Совета директоров.</p> <p>В случае отсутствия Председателя Совета директоров и его заместителя функции Председательствующего на Общем собрании акционеров может осуществлять любой член Совета директоров по решению Совета директоров Общества или по решению присутствующих на Общем собрании акционеров членов Совета директоров.</p>
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества.	Соблюдается частично	<p>Законодательством РФ не установлено требование об обязательном присутствии на общем собрании акционеров указанных кандидатов.</p> <p>На практике, при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, Ревизионной комиссии, кандидатам рассылаются приглашения на Общее собрание акционеров.</p>
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров.	Соблюдается	П. 5.1. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	Пп. 18. п. 15.1. ст. 15. Устава Общества.
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе.	Соблюдается	Политика управления рисками в ОАО «МОЭСК» утверждена решением Совета директоров 10.06.2010 (Протокол от 11.06.2010 № 110).
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров.	Соблюдается	Пп. 31. п. 15.1. ст. 15. Устава Общества предусматривает возможность приостановления Советом директоров полномочий Управляющей организации (управляющего).
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества.	Соблюдается частично	Право Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений не предусмотрено Уставом Общества. Советом директоров утверждены положения о материальном стимулировании Генерального директора и высших менеджеров Общества
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления.	Соблюдается	Предусмотрено п. 21.6. ст. 20. Устава Общества.
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются.	Не соблюдается	Требование в Уставе и внутренних документах Общества отсутствует.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	В состав Совета директоров Общества входят не менее 3 (трех) независимых директоров.
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	В составе Совета директоров Общества такие лица отсутствуют.
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	В составе Совета директоров Общества такие лица отсутствуют.
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	Предусмотрено п. 10.8. ст. 10. Устава Общества.
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте.	Соблюдается частично	Согласно п. 6.1.6. Кодекса корпоративного управления, приложению № 5 к Положению об инсайдерской информации «Правила осуществления операций инсайдерами с ценными бумагами Общества» в части воздержания от сделок с акциями Общества, члены Совета директоров обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае, возникновения такого конфликта член Совета директоров обязуется сообщить об этом другим членам Совета директоров, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.	Соблюдается частично	Положение об информационной политике. Положение об инсайдерской информации.
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	Предусмотрено п. 18.2. ст. 18. Устава Общества.
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В 2011 г. проведено 32 заседания Совета директоров с периодичностью не реже 1 раза в месяц.
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров.	Соблюдается	Предусмотрено ст. 7. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.	Соблюдается	Предусмотрено пп. 23. п. 15.1. ст. 15. Устава Общества.
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации.	Соблюдается частично	Предусмотрено п. 3.1. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Соблюдается	Комитет по стратегии и развитию при Совете директоров создан решением Совета директоров от 26.09.2007 (Протокол от 27.09.2007 № 49).
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества.	Соблюдается	Комитет по аудиту Совета директоров создан решением Совета директоров от 13.12.2006 (Протокол от 15.12.2006 № 37).
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Соблюдается	В состав Комитета по аудиту входят только независимые и неисполнительные директора.
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором.	Соблюдается	Руководство Комитетом по аудиту осуществляется независимым директором.
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Соблюдается	Предусмотрено п. 13. Положения о Комитете по аудиту Совета директоров.
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения.	Соблюдается	Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров создан решением Совета директоров от 26.09.2007 (Протокол от 27.09.2007 № 49).
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Соблюдается	Руководство комитетом по кадрам и вознаграждениям осуществляется независимым директором.
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества.	Соблюдается	В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям отсутствуют должностные лица Общества.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Подобный Комитет в Обществе не создан.
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Подобный Комитет в Обществе не создан.
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества.	Не соблюдается	Подобный Комитет в Обществе не создан.
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не соблюдается	Подобный Комитет в Обществе не создан.
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров.	Соблюдается	Положение о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «МОЭСК», утверждено Советом директоров от 10.12.2009 (Протокол от 11.12.2009 № 98); Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МОЭСК» в новой редакции, утверждено Советом директоров от 10.06.2010 (Протокол от 11.06.2010 № 110); Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МОЭСК», утверждено Советом директоров в новой редакции от 10.06.2010 (Протокол от 11.06.2010 № 110), изменения в Положение утверждены Советом директоров от 29.03.2011 (Протокол от 30.03.2011 № 132); Положение о Комитете по стратегии и развитию при Совете директоров ОАО «МОЭСК», утверждено Советом директоров 25.12.2007 (Протокол от 28.12.2007 № 54); Положение о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МОЭСК», утверждено Советом директоров от 10.02.2009 (Протокол от 11.02.2009 № 79).

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров.	Не соблюдается	Требования по порядку определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров Общества в Уставе Общества отсутствуют. Устав Общества разработан на основании законодательства РФ, в соответствии с которым кворум для проведения заседания совета директоров общества определяется уставом общества, но не должен быть менее половины от числа избранных членов совета директоров общества. Согласно п. 18.12. Устава Общества решения Совета директоров являются правомочными, если в их рассмотрении приняли участие не менее половины членов Совета директоров Общества.

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ

39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества.	Соблюдается	В соответствии с п. 9.1. ст. 9.1. Устава Общества в Общества образован коллегиальный исполнительный орган – Правление.
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества.	Соблюдается	В соответствии с п. 22.2. ст. 21. Устава Общества и п.п. 10-11 Положения о Правлении ОАО «МОЭСК» ст. 5., п. 5.9., п.п. 14-16 предусмотрены положения о необходимости рассмотрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества.
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	Предусмотрено Положением о кредитной политике Общества, утверждено решением Совета директоров от 26.04.2007 (Протокол от 27.04.2007 № 43).
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества.	Соблюдается	Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют.
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	Данное положение Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров.	Соблюдается частично	Согласно п. 6.2.7. Кодекса корпоративного управления Общества Генеральный директор Общества обязуется воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между его интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта Генеральный директор обязуется сообщать об этом Совету директоров Общества, а также воздерживаться от обсуждения и голосования по соответствующим вопросам повестки дня заседаний Совета директоров, в случае если Генеральный директор входит в его состав.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Соблюдается частично	Устав Общества, п. 21.3. ст. 20., предусмотрено, что права и обязанности управляющей организации (управляющего) по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяется законодательством Российской Федерации и договором, заключаемым управляющей организацией (управляющим) с Обществом. Договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества. Условия договора, в т.ч. в части срока полномочий, определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров.	Соблюдается частично	Предусмотрено пп. 34. п. 15.1. ст. 15. Устава Общества. Периодичность представления отчетов не определена.
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.	Не соблюдается	В договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором, ответственность за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации не предусмотрена.
СЕКРЕТАРЬ ОБЩЕСТВА			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества.	Соблюдается частично	Секретарь Совета директоров действует на основании Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества.	Соблюдается	Предусмотрено п. 4.2. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества.	Не соблюдается	Устав Общества не содержит требований к кандидатуре секретаря Общества.
СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Не соблюдается	Согласно Уставу Общества к компетенции Общего собрания акционеров (пп. 17. п. 10.2. ст. 10.) и Совета директоров (пп. 24. п. 15.1. ст. 15.) отнесено одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах».
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	Исполняется на практике в соответствии с требованиями Федеральным законом «Об акционерных обществах».
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом).	Не соблюдается	Данные требования Уставом Общества не определены.
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения.	Не соблюдается	Исполняется на практике в соответствии с требованиями Федеральным законом «Об акционерных обществах». В Уставе Общества такое положение отсутствует.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Соблюдается	Такое требование в Уставе Общества отсутствует.
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Не соблюдается	Исполняется на практике в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах». Подобное требование в Уставе Общества отсутствует.
РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	Положение об информационной политике Общества, утверждено решением Совета директоров от 30.04.2010 (Протокол от 30.04.2010 № 107).
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества.	Не соблюдается	Соответствующие требования будут соблюдаться в случае размещения Обществом акций. Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и Положением об информационной политике Общества.
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров.	Соблюдается	Предусмотрено п. 10.2 Положения об информационной политике Общества, утверждено решением Совета директоров от 30.04.2010 (Протокол от 30.04.2010 № 107).
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	Общество имеет веб-сайт, на котором раскрывает информацию об Обществе. Адрес веб-сайта: http://www.moesk.ru Общество обеспечивает своевременное обновление корпоративного сайта, в т.ч. раскрытие информации в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и Положением об информационной политике Общества.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние.	Соблюдается	Предусмотрено п. 2.3.17. Положения об информационной политике Общества, утверждено решением Совета директоров от 30.04.2010 (Протокол от 30.04.2010 № 107).
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества.	Соблюдается	Предусмотрено п.41. Положения об информационной политике Общества, утверждено решением Совета директоров от 30.04.2010 (Протокол от 30.04.2010 № 107).
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества.	Соблюдается	Положения об инсайдерской информации Общества, утверждено решением Совета директоров от 30.12.2011 (Протокол от 30.12.2011 № 155).

КОНТРОЛЬ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества.	Соблюдается	Предусмотрено п. 5. Положения о процедурах внутреннего контроля Общества, утверждено решением Совета директоров от 26.12.2008 (Протокол от 26.12.2008 № 78), и п. 4.2.3. Политики внутреннего контроля ОАО «МОЭСК», утверждена решением Совета директоров от 10.06.2010 (Протокол от 11.06.2010 № 110).
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	В Обществе создано специальное подразделение акционерного общества, обеспечивающее соблюдение процедур внутреннего контроля – Департамент внутреннего аудита и управления рисками.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров.	Не соблюдается	Требование об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров во внутренних документах Общества отсутствует.
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	Указанные лица в составе Департамент внутреннего аудита и управления рисками Общества отсутствуют.
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Указанные лица в составе Департамент внутреннего аудита и управления рисками Общества отсутствуют.
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок.	Соблюдается частично	Предусмотрено п. 6.1.2. Положения о процедурах внутреннего контроля Общества.
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества.	Соблюдается	Предусмотрено п. 6.2. и п. 4.2. Положения о процедурах внутреннего контроля Общества.
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций).	Не соблюдается	Указанный порядок Уставом Общества не предусмотрен.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров.	Соблюдается	Полномочия по утверждению корректировок к бизнес-плану отнесены к компетенции Совета директоров (пп. 18. п. 15.1. ст. 15. Устава Общества). Кроме того, пп. 30., 38. ст. 15.1. Устава Общества определяет перечень сделок, совершение которых требует одобрения Советом директоров.
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией.	Соблюдается	Порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества определен Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным Общим собранием акционеров Общества.
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров.	Соблюдается	Предусмотрено п. 3.1. Положения о комитете по аудиту Совета директоров Общества.
ДИВИДЕНДЫ			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Соблюдается	Положение о дивидендной политике, утверждено решением Совета директоров от 02.09.2010 (Протокол от 03.09.2010 № 114).
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества.	Соблюдается частично	Предусмотрено п. 3.5. Положения о дивидендной политике.
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет.	Соблюдается частично	Сведения о дивидендной политике Общества и вносимых в нее изменениях размещаются на веб-сайте Общества http://www.moesk.ru в соответствии с Положением об информационной политике Общества.

Приложение 6

Информация о реализуемых программах технологического присоединения объектов, строящихся в г. Москве и Московской области

ОАО «МОЭСК» осуществляет технологическое присоединение объектов, возводимых в рамках следующих утвержденных государственных программ

г. Москва

- **ГП «Развитие здравоохранения города Москвы»**
– электроснабжение поликлиник, диспансеров, больниц, родильных домов, станций скорой медпомощи;
- **ГП «Жилище»**
– электроснабжение жилых строений, возводимых в рамках реализации программы по обеспечению населения доступным жильем;
- **ГП «Развитие транспортной системы»**
– электроснабжение новых линий метрополитена, систем дорожного регулирования, вылетных магистралей, пешеходных переходов;
- **ГП «Спорт Москвы»**
– электроснабжение новых физкультурно-оздоровительных комплексов (ФОК);
- **ГП «Развитие образования города Москвы»**
– электроснабжение дошкольных общеобразовательных учреждений, школ;

Кроме того, электроснабжение сети мелкооптовых розничных торговых точек на территории города («нестационарные торговые объекты»).

Московская область

- **Областная целевая программа «Разработка Генерального плана развития Московской области на период до 2020 г.»**, утверждена законом Московской области от 10.04.2002 № 12/15;
- **Адресная программа «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда в Московской области на 2011-2012 гг. с учетом необходимости развития малоэтажного жилищного строительства»**, утверждена Постановлением Правительства Московской области 06.12.2011 № 1496/51;

- **Долгосрочная целевая программа «Экология Подмосковья на 2011–2013 гг.»**, утверждена Постановлением Правительства Московской области от 09.08.2010 № 646/34;
- **«Программа мероприятий по стимулированию развития жилищного строительства в Московской области на 2010–2012 гг.»**, утверждена Постановлением Правительства Московской области от 21.12.2009 № 1126/53;
- **Федеральная целевая программа «Жилище» на 2011–2015 гг.»**, утверждена Постановлением Правительства РФ от 17.12.2010 № 1050;
- **«О Концепции развития малоэтажного жилищного строительства на территории Московской области»**, Постановление Правительства Московской области от 26.11.2009 № 1028/50;
- **Долгосрочная целевая программа Московской области «Разработка Генерального плана развития Московской области на период до 2020 г.»**, утверждена Постановлением Правительства Московской области от 08.10.2008 № 911/38;
- **«О содействии развитию жилищного строительства»**, программа утверждена Федеральным законом от 24.07.08 № 161-ФЗ;
- **«О реализации инвестиционного проекта по комплексной застройке территории вблизи д. Колычево городского поселения Жилево Ступинского муниципального района Московской области»**, программа утверждена Постановлением Правительства Московской области от 21.12.10 № 1149/58;
- **Федеральная программа строительства жилья для военнослужащих 15+15.**

Приложение 7

Хроника сделок, совершенных Обществом за 2011 г.

Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных Советом директоров в 2011 г.

- 1) Договор поставки между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭ-ТО» на общую сумму 1 812 460,49 руб. (Протокол от 04.02.2011 № 126).
Заинтересованные лица:
Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».
- 2) Договор поставки между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭ-ТО» на общую сумму 1 663 682 руб. (Протокол от 04.02.2011 №126).
Заинтересованные лица:
Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».
- 3) Договор о предоставлении услуги «Дистанционное банковское обслуживание» между ОАО «МОЭСК» и Банк ВТБ (Открытое акционерное общество) на сумму в размере 1 300 руб. ежемесячно. (Протокол от 04.02.2011 № 126).
Заинтересованные лица:
Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».
- 4) Договор подряда между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 128 152,31 руб. (Протокол от 28.02.2011 № 128).
Заинтересованные лица:
Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».
- 5) Договор на выполнение аварийно-восстановительных и ремонтных работ по ликвидации последствий аварий на ВЛ-0,4-220 кВ в ОАО «МОЭСК», возникших в результате стихийных бедствий, между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МРСК Центра» на общую сумму 73 512 683,32 руб. (Протокол от 28.02.2011 № 128).
Заинтересованные лица:
Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».
Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Попов А.А.
- 6) Договор на оказание услуг по аренде автотранспортных средств для сотрудников исполнительного аппарата ОАО «МОЭСК» между ОАО «МОЭСК» и ОАО «НИЦ ЕЭС» на общую сумму 150 865 935,67 руб. (Протокол от 28.02.2011 № 128).
Заинтересованные лица:
Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».
- 7) Договор купли-продажи имущества между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Мосэнерго» на общую сумму не более 37 760 000 руб. (Протокол от 28.02.2011 № 128).
Заинтересованные лица:
Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».
Члены Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Гавриленко А.А., Шульгинов Н.Г., Скляр Е.В.
- 8) Договор купли-продажи имущества между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Мосэнерго» на общую сумму не более 646 640 000 руб. (Протокол от 28.02.2011 № 128).
Заинтересованные лица:
Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».
Члены Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Гавриленко А.А., Шульгинов Н.Г., Скляр Е.В.
- 9) Сделка между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Мосэнерго», связанная с приобретением ОАО «МОЭСК» имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение, электрической и тепловой энергии на общую сумму 646 640 000 руб. (Протокол от 28.02.2011 № 128).
Заинтересованные лица:
Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».
Члены Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Гавриленко А.А., Шульгинов Н.Г., Скляр Е.В.

10) Договор оказания услуг между ОАО «Холдинг МРСК» и ОАО «МОЭСК» на общую сумму 42 287 919,60 руб. (Протокол от 05.03.2011 № 129).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

Член Совет директоров ОАО «МОЭСК» – Швец Н.Н.

11) Дополнительное соглашение № 1 к Договору № 04-10 от 18.11.2010 г. о выполнении работ по актуализации схемы развития электрических сетей Московского региона между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» (Протокол от 21.03.2011 № 131).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

12) Дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по приему и размещению трансформаторного масла № 01/27-ЦС-10/387 от 30.10.2010 между ОАО «МОЭСК» (Филиал – Центральные электрические сети) и ОАО «Завод РЭТО» (Протокол от 21.03.2011 № 131).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

13) Дополнительное соглашение к Договору возмездного оказания услуг по обработке трансформаторного масла № 01/26-ЦС-10/388 от 30.10.2010 между ОАО «МОЭСК» (Филиал – Центральные электрические сети) и ОАО «Завод РЭТО» (Протокол от 21.03.2011 № 131).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

14) Договор субаренды между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 3 982 624,18 руб. (Протокол от 30.03.2011 № 132).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

15) Договор поставки между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 93 303,36 рубля (Протокол от 30.03.2011 № 132).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

16) Договор поставки между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 1 170 463,24 руб. (Протокол от 30.03.2011 № 132).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

17) Договор на выполнение работ по комплексному обследованию и диагностике заземляющих устройств (с учетом ЭМС) на подстанциях филиала ОАО «МОЭСК» Центральные электрические сети между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 2 355 280 руб. (Протокол от 21.04.2011 № 133).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

18) Договор о выполнении работ по разработке предложений по оптимизации и развитию схемы электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в зоне влияния ПС-220 кВ «Елоховская» между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» на общую сумму 9 375 041 руб. (Протокол от 21.04.2011 № 133).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

19) Договор на оказание услуг между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МРСК Волги» на общую сумму 1 890 989,09 руб. (Протокол от 21.04.2011 № 133).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

20) Договор на выполнение аварийно-восстановительных и ремонтных работ по ликвидации последствий аварий на ВЛ-0,4-220 кВ в ОАО «МОЭСК», возникших в результате стихийных бедствий, между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Ленэнерго» на общую сумму 5 653 247 руб. (Протокол от 21.04.2011 № 133).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

Члены Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Попов А.А.,

Шульгинов Н.Г., Юрчук С.Е.

21) Договор на выполнение аварийно-восстановительных и ремонтных работ по ликвидации последствий аварий на ВЛ-0,4-220 кВ в ОАО «МОЭСК», возникших в результате стихийных бедствий, между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МРСК Северо-Запада» на общую сумму 6 363 980 руб. (Протокол от 21.04.2011 № 133).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

Члены Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Попов А.А.,

Шульгинов Н.Г., Юрчук С.Е.

22) Договор на выполнение аварийно-восстановительных и ремонтных работ по ликвидации последствий аварий на ВЛ-0,4-220 кВ в

ОАО «МОЭСК», возникших в результате стихийных бедствий, между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МРСК Юга» на общую сумму 421 260 руб. (Протокол от 21.04.2011 № 133).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

Члены Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Швец Н.Н., Юрчук С.Е.

23) Договор на выполнение аварийно-восстановительных и ремонтных работ по ликвидации последствий аварий на ВЛ-0,4-220 кВ в ОАО «МОЭСК», возникших в результате стихийных бедствий, между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на общую сумму 17 181 243,89 руб. (Протокол от 21.04.2011 № 133).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

24) Договор подряда на ремонтные работы между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 34 218 745,71 руб. (Протокол от 28.04.2011 № 134).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

25) Договор на выполнение аварийно-восстановительных и ремонтных работ по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики ОАО «МОЭСК», ВЛ-10-110 кВ, между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал МЭС Северо-Запада) на общую сумму 2 783 577,29 руб. (Протокол от 28.04.2011 № 134).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

26) Договор на выполнение аварийно-восстановительных и ремонтных работ по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики ОАО «МОЭСК», ВЛ-10-110 кВ, между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал МЭС Сибири) на общую сумму 10 400 778,30 руб. (Протокол от 28.04.2011 № 134).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

27) Договор подряда между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал МЭС Урала) на общую сумму 3 131 649,54 руб. (Протокол от 28.04.2011 № 134).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

28) Договор на выполнение аварийно-восстановительных и ремонтных работ по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики ОАО «МОЭСК», ВЛ-10-110 кВ, между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал МЭС Центра) на общую сумму 15 243 454,52 руб. (Протокол от 28.04.2011 № 134).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

29) Дополнительное соглашение № 3 к договору строительного подряда № 12 от 14.01.2008 между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКСМ» (Протокол от 28.04.2011 № 134).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

30) Договор о выполнении комплекса работ по титулу ПС «Новоголево» между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 10 192 857,70 руб. (Протокол от 13.05.2011 № 136).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

31) Договор подряда между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 3 911 468,79 руб. (Протокол от 13.05.2011 № 136).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

32) Договор подряда между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 424 456,69 руб. (Протокол от 13.05.2011 № 136).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

33) Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 1 772 832 руб. (Протокол от 13.05.2011 № 136).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

34) Договор об открытии возобновляемой кредитной линии между ОАО «МОЭСК» и «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). Сумма кредитного лимита – 1 500 000 000, проценты за пользование кредитом – 7,92 процентов годовых (Протокол от 13.05.2011 № 136).

Заинтересованное лицо:

Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Гавриленко А.А.

35) Дополнительное соглашение к Договору об открытии возобновляемой кредитной линии между ОАО «МОЭСК» и «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) (Протокол от 13.05.2011 № 136).

Заинтересованное лицо:

Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» - Гавриленко А.А.

36) Соглашение о конфиденциальности между ОАО «МОЭСК» и «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) (Протокол от 19.05.2011 № 137).

Заинтересованное лицо:

Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» - Гавриленко А.А.

37) Договор подряда между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 10 706 451,25 руб. (Протокол от 19.05.2011 № 137).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества - ОАО «Холдинг МРСК».

38) Рамочный договор между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» (Протокол от 19.05.2011 № 137).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества - ОАО «Холдинг МРСК».

39) Договор подряда между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 28 941 929,67 руб. (Протокол от 19.05.2011 № 137).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества - ОАО «Холдинг МРСК».

40) Договор аренды нежилого помещения между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ОГК-1» на сумму 25 352,02 руб. в месяц (Протокол от 27.05.2011 № 138).

Заинтересованное лицо:

Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» - Шульгинов Н.Г.

41) Договор оказания услуг по проведению «Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству оперативно-ремонтного персонала распределительных электрических сетей ОАО «Холдинг МРСК» между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МРСК Северо-Запада» на общую сумму 937 900 руб. (Протокол от 27.05.2011 № 138).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества - ОАО «Холдинг МРСК».

Члены Совета директоров ОАО «МОЭСК» - Попов А.А., Юрчук С.Е.

42) Договор хранения между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 1 002 142,85 руб. (Протокол от 27.05.2011 № 138).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества - ОАО «Холдинг МРСК».

43) Рамочный договор между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКЭР» (Протокол от 27.05.2011 № 138).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества - ОАО «Холдинг МРСК».

44) Договор подряда на работы по ремонту кабельных линий между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКЭР» на общую сумму 21 347 749,51 руб. (Протокол от 27.05.2011 № 138).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества - ОАО «Холдинг МРСК».

45) Договор подряда на работы по ремонту оборудования между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 8 099 325,38 руб. (Протокол от 27.05.2011 № 138).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества - ОАО «Холдинг МРСК».

46) Рамочный договор подряда между ОАО «МОЭСК» (филиал - Центральные электрические сети) и ОАО «Завод РЭТО» (Протокол от 27.05.2011 № 138).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества - ОАО «Холдинг МРСК».

47) Договор на проведение комплекса работ по оценке технического состояния воздушных линий электропередачи и разработке рекомендаций по обеспечению и повышению их эксплуатационной надежности между ОАО «МОЭСК» (филиал - Восточные электрические сети) и ОАО «НИИЦ МРСК» на общую сумму 75 006 337,76 руб. (Протокол от 27.05.2011 № 138).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества - ОАО «Холдинг МРСК».

48) Договор на проведение комплекса работ по оценке технического состояния воздушных линий электропередачи и разработке рекомендаций по обеспечению и повышению их эксплуатационной надежности между ОАО «МОЭСК» (филиал - Западные электрические сети) и ОАО «НИИЦ МРСК» на общую сумму 40 498 510,03 руб. (Протокол от 27.05.2011 № 138).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

49) Договор на проведение комплекса работ по оценке технического состояния воздушных линий электропередачи и разработке рекомендаций по обеспечению и повышению их эксплуатационной надежности между ОАО «МОЭСК» (филиал – Северные электрические сети) и ОАО «НИИЦ МРСК» на сумму 8 825 318,89 руб. (Протокол от 27.05.2011 № 138).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

50) Договор на проведение комплекса работ по оценке технического состояния воздушных линий электропередачи и разработке рекомендаций по обеспечению и повышению их эксплуатационной надежности между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (филиал – Центральные электрические сети) и ОАО «НИИЦ МРСК» на общую сумму 7 571 363,53 руб. (Протокол № 138 от 27.05.2011).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

51) Договор на проведение комплекса работ по оценке технического состояния воздушных линий электропередачи и разработке рекомендаций по обеспечению и повышению их эксплуатационной надежности между ОАО «МОЭСК» (филиал – Южные электрические сети) и ОАО «НИИЦ МРСК» на общую сумму 51 279 604,12 руб. (Протокол от 27.05.2011 № 138).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

52) Договор поставки между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 4 118 200 руб. (Протокол от 10.06.2011 № 139).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

53) Соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики между ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «МОЭСК» (Протокол от 10.06.2011 № 139).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

54) Соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «МОЭСК» (Протокол от 10.06.2011 № 139).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

55) Соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики между ОАО «МРСК Центра» и ОАО «МОЭСК» (Протокол от 10.06.2011 № 139).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

56) Договор оказания услуг между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 677 243,77 руб. (Протокол от 20.06.2011 № 140).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

57) Договор аренды между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 244 318,41 руб. (Протокол от 20.06.2011 № 140).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

58) Договор подряда на работы по ремонту оборудования между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 89 971 346,44 руб. (Протокол от 20.06.2011 № 140).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

59) Договор на выполнение работ между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 2 562 238,80 руб. (Протокол от 20.06.2011 № 140).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

60) Договор подряда на работы по ремонту оборудования между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 23 992 086,36 руб. (Протокол от 20.06.2011 № 140).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

61) Договор на ремонтно-эксплуатационное обслуживание электротехнического и технологического оборудования ПС-500 кВ № 214 «Очаково», находящегося на балансе ОАО «МОЭСК», между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ФСК ЕЭС» на общую сумму 3 833 525,01 руб. (Протокол от 20.06.2011 № 140).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

62) Дополнительное соглашение № 1 к Договору № 2-016/2008 от 25.04.2008 между ОАО «МОЭСК», ООО «Уралмонтажавтоматика» и ОАО «Энергоцентр» (Протокол от 20.06.2011 № 140).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

63) Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды нежилых помещений № 19971-22 от 15.10.2009 между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Мосэнерго» на сумму 363 606,93 руб. в год (Протокол от 25.07.2011 № 141).

Заинтересованное лицо:

Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Складов Е.В.

64) Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды нежилых помещений № 13977-2/21991-1 от 07.07.2009 между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Мосэнерго» на сумму 2 189 791,76 руб. в месяц (Протокол от 25.07.2011 № 141).

Заинтересованное лицо:

Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Складов Е.В.

65) Рамочный договор о выполнении комплекса неотложных ремонтно-восстановительных работ между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКЭР» (Протокол от 25.07.2011 № 141).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

66) Рамочное соглашение о выполнении комплекса неотложных ремонтно-восстановительных работ между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» (Протокол от 25.07.2011 № 141).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

67) Соглашение об использовании системы обмена электронными документами между ОАО «МОЭСК» и «Газпром-

банк» (Открытое акционерное общество) на сумму 900 руб. ежемесячно, кроме того: предоставление программного обеспечения АРМ «Клиента» системы «Клиент-Банк» – 1 500руб.; переустановка, обновления и восстановления АРМ «Клиента» системы «Клиент-Банк» – 1 500 руб. (Протокол от 25.07.2011 № 141).

Заинтересованное лицо:

Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Гавриленко А.А.

68) Рамочное соглашение между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ИЦЭ Поволжья» (Протокол от 25.07.2011 № 141).

Заинтересованное лицо:

Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Складов Е.В.

69) Договор подряда на ремонтные работы между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКЭР» на общую сумму 23 164 826,03 руб. (Протокол от 25.07.2011 № 141).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

70) Договор подряда на ремонтные работы между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКЭР» (Протокол от 25.07.2011 № 141).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

71) Договор подряда на ремонтные работы между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 11 841 310,31 руб. (Протокол от 25.07.2011 № 141).

Заинтересованные лица:

акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

72) Договор подряда на ремонтные работы между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 28 583 698,40 руб. (Протокол от 25.07.2011 № 141).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

73) Рамочный договор на неотложные ремонтно-восстановительные работы по ремонту электротехнического оборудования между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» (Протокол от 25.07.2011 № 141).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

74) Договор хранения между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 285 822,43 руб. в месяц (Протокол от 25.07.2011 № 141).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

75) Договор строительного подряда между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКСМ» на общую сумму 83 353 794,87 руб. (Протокол № 141 от 25.07.2011).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

76) Соглашение о конфиденциальности между ОАО «МОЭСК» и Государственным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Московский энергетический институт (Технический университет)» ГОУВПО «МЭИ (ТУ)» (Протокол от 26.08.2011 № 144).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

77) Договор подряда между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 33 352 546,12 руб. (Протокол от 26.08.2011 № 144).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

78) Договор подряда между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКЭР» на общую сумму 137 661,80 руб. (Протокол от 26.08.2011 № 144).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

79) Договор оказания услуг по обработке трансформаторного масла между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 589 628,49 руб. (Протокол от 26.08.2011 № 144).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

80) Договор оказания услуг по приему и размещению трансформаторного масла между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 492 352,27 руб. (Протокол от 26.08.2011 № 144).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

81) Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ТЭК Мосэнерго» на об-

щую сумму 102 742 435,98 руб. (Протокол от 05.09.2011 № 145).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

82) Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ТЭК Мосэнерго» на общую сумму 41 719 292,59 руб. (Протокол от 05.09.2011 № 145).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

83) Договор субаренды нежилого помещения между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Энергоцентр» на сумму 56 579,60 руб. в месяц (Протокол от 05.09.2011 № 145).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

84) Договор найма жилого помещения между ОАО «МОЭСК», Государственным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Московский энергетический институт (Технический университет)» и гр. Блашковым О.А. на сумму 2 547,08 руб. в месяц (Протокол от 05.09.2011 № 145).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

85) Договор на выполнение технического освидетельствования силовых трансформаторов для нужд ЮЭС – филиала ОАО «МОЭСК» между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 2 828 604,97 руб. (Протокол от 05.09.2011 № 145).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

86) Договор на выполнение работ по техническому освидетельствованию ВЛ-35-220 кВ для нужд ЮЭС – филиала ОАО «МОЭСК» между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКЭР» на общую сумму 3 981 885,81 руб. (Протокол от 05.09.2011 № 145).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

87) Договор строительного подряда между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКЭР» на общую сумму 10 136 712,05 руб. (Протокол от 26.09.2011 № 147).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

88) Рамочное соглашение о выполнении комплекса неотложных ремонтно-восстановительных работ между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» (Протокол от 26.09.2011 № 147).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

89) Договор подряда на ремонтные работы между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКЭР» на общую сумму 20 060 000 руб. (Протокол от 26.09.2011 № 147).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

90) Договор строительного подряда между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКСМ» на общую сумму 83 353 794,87 руб. (Протокол от 26.09.2011 № 147).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

91) Договор на выполнение аварийно-восстановительных и ремонтных работ по ликвидации последствий аварий на ВЛ-0,4-220 кВ в ОАО «МОЭСК», возникших в результате стихийных бедствий, между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МРСК Северо-Запада» на общую сумму 6 363 979,54 руб. (Протокол от 26.09.2011 № 147).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» - Попов А.А.

92) Агентский договор между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ФСК ЕЭС» на сумму 0,01 % от объема фактически освоенных капитальных вложений, кроме того НДС в размере, установленном в соответствии с законодательством РФ, выплачиваемых из суммы согласованных в дополнительных соглашениях объемов финансирования (Протокол от 26.09.2011 № 147).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

93) Договор подряда на ремонтные работы между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 3 530 816,03 руб. (Протокол от 30.09.2011 № 148).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

94) Договор на услуги по эксплуатации кабельного коллектора КЛ-220 кВ от переходного пункта ВЛ-220 кВ «Красногорская-Герцево» до ПС «Ильинская» между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Энергоцентр» на сумму 18 849,23 руб. в месяц (Протокол от 30.09.2011 № 148).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

95) Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии между ОАО «МОЭСК» и «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). Сумма кредитного лимита – 3 000 000 000, проценты за пользование кредитом – 7,76 процентов годовых (Протокол от 30.09.2011 № 148).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Гавриленко А.А.

96) Договор по передаче ОАО «МОЭСК» денежных средств (пожертвований) для выплаты дополнительных именных (персональных) стипендий студентам Московского энергетического института (технического университета) между ОАО «МОЭСК» и Государственным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Московский энергетический институт (Технический университет)» на общую сумму 2 400 000 руб. (Протокол от 17.10.2011 № 150).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

97) Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ (далее - Договор) между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 3 447 226,04 руб. (Протокол от 17.10.2011 № 150).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

98) Соглашение о конфиденциальности между ОАО «МОЭСК» и ОАО «СевЗап НТЦ» (Протокол № 150 от 17.10.2011).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

99) Договор строительного подряда № 20/11 между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКСМ» на общую сумму 629 260 665 руб. (Протокол от 17.10.2011 № 150).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

100) Договор строительного подряда № 24/11 между ОАО «МО-ЭСК» и ОАО «МКСМ» на общую сумму 245 702 487,46 руб. (Протокол от 17.10.2011 № 150).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

101) Договор строительного подряда № 25/11 между ОАО «МО-ЭСК» и ОАО «МКСМ» на общую сумму 995 167 219 руб. (Протокол от 17.10.2011 № 150).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

102) Дополнительное соглашение № 1 к договору № 2-030/2008 от 26.05.08 г. между ОАО «МОЭСК», ЗАО ХК «Стройэнергосервис» и ОАО «Энергоцентр» (Протокол от 17.10.2011 № 150).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

103) Дополнительное соглашение к Соглашению о компенсации расходов по найму жилого помещения от 30 июня 2010 г. между ОАО «МОЭСК» и Коноваловым Андреем Павловичем на сумму 150 000 руб. в месяц (Протокол от 25.11.2011 № 152).

Генеральный директор ОАО «МОЭСК» – Коновалов А.П.

104) Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 3 369 012,10 руб. (Протокол от 25.11.2011 № 152).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

105) Рамочное соглашение между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ИЦЭ Поволжья» по результатам проведенного ОАО «МОЭСК» конкурса на право заключения рамочных соглашений на выполнение проектно-изыскательских работ по объектам нового строительства и комплексной реконструкции ПС-35 кВ и выше для нужд Центральные электрических сетей – филиала ОАО «МОЭСК» на общую сумму не более 100 000 000 руб. (Протокол от 25.11.2011 № 152).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

106) Рамочное соглашение между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ИЦЭ Поволжья» по результатам проведенного ОАО «МОЭСК» конкурса на право заключения рамочных соглашений на выполнение

проектно-изыскательских работ по объектам некомплексных реконструкций ПС-35 кВ и выше для нужд Центральные ЭС – филиала ОАО «МОЭСК» на общую сумму не более 100 000 000 руб. (Протокол от 25.11.2011 № 152).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

107) Рамочное соглашение между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ТЭК Мосэнерго» по результатам проведенного ОАО «МОЭСК» конкурса на право заключения рамочных соглашений на выполнение проектно-изыскательских работ по объектам ВЛ-35 кВ и выше для нужд ЦЭС – филиала ОАО «МОЭСК» на общую сумму не более 100 000 000 руб. (Протокол от 25.11.2011 № 152).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

108) Рамочное соглашение между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ТЭК Мосэнерго» по результатам проведенного ОАО «МОЭСК» конкурса на право заключения рамочных соглашений на выполнение проектно-изыскательских работ по объектам КЛ-35 кВ и выше для нужд ЦЭС – филиала ОАО «МОЭСК» на общую сумму не более 100 000 000 руб. (Протокол от 25.11.2011 № 152).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

109) Рамочное соглашение между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ТЭК Мосэнерго» по результатам проведенного ОАО «МОЭСК» конкурса на право заключения рамочных соглашений на выполнение проектно-изыскательских работ по объектам нового строительства и комплексной реконструкции ПС-35 кВ и выше для нужд ЦЭС – филиала ОАО «МОЭСК» на общую сумму не более 100 000 000 руб. (Протокол от 25.11.2011 № 152).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

110) Рамочное соглашение между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ТЭК Мосэнерго» по результатам проведенного ОАО «МОЭСК» конкурса на право заключения рамочных соглашений на выполнение проектно-изыскательских работ по объектам некомплексных реконструкций ПС-35 кВ и выше для нужд ЦЭС – филиала ОАО «МОЭСК» на общую сумму не более 100 000 000 руб. (Протокол от 25.11.2011 № 152).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

111) Договор купли-продажи между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МОЭСК» на общую сумму 394 003 руб. (Протокол от 25.11.2011 № 152).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Складов Е.В.

112) Рамочный договор на неотложные ремонтно-восстановительные работы по ремонту электротехнического оборудования между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую стоимость не более 82 600 000 руб. (Протокол от 25.11.2011 № 152).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

113) Договор подряда между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКСМ» на общую сумму 1 487 963,48 руб. (Протокол от 25.11.2011 № 152).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

114) Договор подряда на работы по ремонту оборудования между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 8 219 668,50 руб. (Протокол от 25.11.2011 № 152).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

115) Договор хранения между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 430 497,99 руб. (Протокол от 27.11.2011 № 153).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

116) Дополнительное соглашение № 6 к договору строительного подряда № 3 от 01.10.2008 между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКСМ» (Протокол от 30.12.2011 № 155).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

117) Дополнительное соглашение № 1 к договору на выполнение проектно-изыскательских работ № 19Т-100 от 02.08.2008 между ОАО «МОЭСК» и ОАО «СевЗап НТЦ» на общую сумму 6 648 707,45 руб. (Протокол № 155 от 30.12.2011).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

118) Дополнительное соглашение №5 к договору строительного подряда №10 от 14.01.2008 г. между ОАО «МОЭСК» и ОАО «МКСМ» (Протокол № 155 от 30.12.2011).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

119) Договор на оказание образовательных услуг между ОАО «МОЭСК» и Некоммерческим Партнерством «Корпоративный образовательный и научный центр Единой энергетической системы» на общую сумму 499 000 руб. (Протокол от 30.12.2011 № 155).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Попов А.А.

120) Договор на оказание консультационных услуг по организации участия представителей ОАО «МОЭСК» в семинаре между ОАО «МОЭСК» и Некоммерческим Партнерством «Корпоративный образовательный и научный центр Единой энергетической системы» на общую сумму 38 800 руб. (Протокол от 30.12.2011 № 155).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Попов А.А.

121) Договор поставки между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 1 414 230 руб. (Протокол от 30.12.2011 № 155).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

122) Соглашение о взаимодействии между ОАО «МОЭСК» и ОАО «ФСК ЕЭС» (Филиал – МЭС Центра) (Протокол от 30.12.2011 № 155).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

123) Дополнительное соглашение к Соглашению о технологическом взаимодействии между ОАО «МОЭСК» и ОАО «СО ЕЭС» в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России от 01.02.2011 № СДУ-9/2010 (Протокол от 30.12.2011 № 155).

Заинтересованные лица:

Акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

Контактная информация

115114, Москва, 2-й Павелецкий проезд, 3, стр. 2
Телефон: +7 (495) 982-35-74 (справки по письмам)
Факс: +7 (495) 585-14-51
Адрес электронной почты: odou@moesk.ru
Сайт: www.moesk.ru

Справочная: +7 (495) 980-12-88

Отдел ценных бумаг

Телефон: +7 (495) 984-57-71, 984-57-73
Адрес электронной почты: TomichevichVD@moesk.ru

Отдел IR

Телефон: +7 (495) 984-57-72, 984-57-74
Адрес электронной почты: ir@moesk.ru

Департамент по связям с общественностью

Телефон: +7 (495) 984-57-43
Адрес электронной почты: smi@moesk.ru

Регистратор

Закрытое акционерное общество
«Регистраторское общество «СТАТУС»
109544, Москва, ул. Новорогожская д. 32 стр. 1
Телефон: +7 (495) 974-83-50 (по общим вопросам)
+7 (495) 974-83-47, 974-83-49 (обслуживание акционеров)
Факс: +7 (495) 678-71-10
Адрес электронной почты: info@rostatus.ru, office@rostatus.ru
Сайт: www.rostatus.ru



Наличие логотипа FSC™ означает, что бумага, на которой напечатан этот отчет, происходит из лесов, где ведется ответственное лесное хозяйство.

